



RAPORT TRIMESTRIAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
S.N. NUCLEARELECTRICA S.A.
(“SNN”)
Trimestrul III 2021

Data raportului: Noiembrie 2021

CUPRINS

1.	BAZA RAPORTULUI.....	3
2.	ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE.....	3
2.1.	Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2021.....	3
2.2.	Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021.....	4
2.3.	Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2021.....	5
3.	ACTIVITATILE OPERATIONALE.....	5
3.1.	Producerea de energie electrica.....	5
3.2.	Vanzarea de energie electrica.....	6
3.3.	Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica.....	10
3.4.	Programul de investitii la data de 30 septembrie 2021.....	11
3.5.	Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda.....	13
3.6.	Activitatea Sucursalei FCN Pitesti.....	16
4.	ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE.....	17
4.1.	Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie.....	17
4.2.	Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.....	17
4.3.	Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda... 18	18
4.4.	Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei "ANRE".....	18
4.5.	Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice.....	19
4.6.	Semnare contract Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara.....	19
4.7.	Infiintare filiala – Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioana S.R.L.....	19
4.8.	Filiala S.C. Energonuclear S.A.....	20
4.9.	Modificare Act Constitutiv al Societatii.....	20
4.10.	Aprobare repartizare profit net al exercitiului financiar 2020.....	20
4.11.	Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda.....	21
4.12.	Misiune, Viziune si Valori ale S.N. Nuclearelectrica S.A.....	21
4.13.	Preluarea licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes – Grinties.....	21
4.14.	Schimbari in conducerea Societatii – Directori.....	21
4.15.	S.N. Nuclearelectrica S.A se alatura Forumului Economic Mondial (World Economic Forum – „WEF”).....	22
4.16.	Aprobarea rectificarii Bugetul de Venituri si Cheltuieli pe anul 2021.....	22
4.17.	Litigii majore.....	22
4.18.	Alte informatii.....	22
5.	PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.09.2021.....	22
6.	GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA.....	23
Anexa 1 –	Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2021.....	26
Anexa 2 –	Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021.....	27
Anexa 3 –	Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2021.....	28
Anexa 4 –	Litigii majore in curs la 30 septembrie 2021 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar	29
Anexa 5 –	Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.09.2021 – Consiliul de Administratie.	41

1. BAZA RAPORTULUI

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 este intocmit in baza prevederilor art. 69 din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, republicata si a Contractelor de mandat incheiate de Consiliul de Administratie cu SNN.

2. ANALIZA SITUATIEI FINANCIARE

Informatiile si Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 prezentate in cuprinsul prezentului raport nu sunt auditate de auditorul financiar al S.N. Nuclearelectrica S.A. – S.C. Mazars Romania S.R.L. si au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara (“IFRS”) adoptate de catre Uniunea Europeana, in baza Standardului International de Contabilitate 34 – “Raportarea financiara interimara”.

Indicatorii prezentati sunt in mii lei (RON), daca nu este precizat altfel.

2.1. Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2021

Pozitia financiara la 30 septembrie 2021 este prezentata in **Anexa 1**.

Indicator [Mii RON]	30 septembrie 2021 (neauditat)	31 decembrie 2020 (auditat)	Variatie
Active imobilizate	5.849.987	5.995.542	(2,4%)
Active circulante	2.946.460	2.848.928	3,4%
Total active	8.796.447	8.844.470	(0,5%)
Datorii pe termen lung	579.320	722.101	(19,8%)
Datorii curente	528.919	602.684	(12,2%)
Total datorii	1.108.239	1.324.785	(16,3%)
Capitaluri proprii	7.688.208	7.519.685	2,2%
Total capitaluri proprii si datorii	8.796.447	8.844.470	(0,5%)

Activele imobilizate au inregistrat o scadere de 2,4% fata de nivelul inregistrat la 31 decembrie 2020, in special datorita reducerii valorii nete a imobilizarilor corporale prin recunoasterea amortizarii aferente perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2021. Impactul amortizarii perioadei a fost partial compensat de investitiile efectuate aferente Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda, precum si a altor investitii. De asemenea, reducerea valorii nete a imobilizarilor corporale a fost partial compensata de cresterea investitiilor financiare in filiale si cresterea activelor financiare evaluate la cost amortizat.

Activele circulante au inregistrat o crestere de 3,4% fata de 31 decembrie 2020, pe seama cresterii disponibilitatilor banesti (crestere a numerarului si a echivalentelor de numerar, compensata partial de o scadere a depozitelor bancare, cu maturitate mai mare de 3 luni). Aceasta crestere este sustinuta si de cresterea creantelor comerciale si a stocurilor.

Datoriile pe termen lung au scazut cu 19,8% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2020. Scaderea este determinata in principal de diminuarea portiunii pe termen lung a creditelor externe contractate de la EURATOM pentru realizarea si punerea in functiune a Unitatii 2 CNE Cernavoda, ca urmare a reclasificarii ratelor scadente din portiunea pe termen lung in portiunea pe termen scurt, pe masura scurgerii maturitatii creditelor.

Datoriile curente au inregistrat o scadere de 12,2% fata de valorile inregistrate la 31 decembrie 2020, pe seama scaderii datoriilor comerciale si a altor datorii. Aceasta scadere este compensata partial de cresterea portiunii curente a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli si a imprumuturilor pe termen lung, precum si de o crestere a impozitului pe profitul datorat.

2.2. Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021, SNN a obtinut un profit net de 640.608 mii lei.

Indicator [Mii RON]	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditat)	Variatie
Productie (GWh)*	7.572	7.684	(1,5%)
Venituri din exploatare, din care:	2.186.432	1.777.182	23,0%
<i>Venituri din vanzarea energiei electrice**</i>	2.114.818	1.731.673	22,1%
Cheltuieli din exploatare, mai putin depreciere si amortizare	(1.014.377)	(830.690)	22,1%
EBITDA	1.172.055	946.492	23,8%
Depreciere si amortizare	(417.428)	(408.763)	2,1%
EBIT	754.627	537.729	40,3%
Rezultat financiar net	17.295	34.904	(50,4%)
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(131.314)	(94.944)	38,3%
Profit net	640.608	477.689	34,1%

*Energie electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda in Sistemul Energetic National.

**Inclusiv venituri din vanzarea energiei termice, nesemnificative in total venituri.

Profitul operational (EBITDA) a crescut cu 23,8% fata de aceeaasi perioada a anului precedent, in principal ca urmare a cresterii veniturilor din exploatare cu 23%, influentate de cresterea cu 22,1% a veniturilor din vanzarea energiei electrice.

Veniturile din exploatare au crescut cu 23%. Aceasta crestere este determinata de cresterea cu 19,8% a pretului mediu ponderat al energiei electrice vanduta in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 fata de pretul mediu ponderat din aceeaasi perioada a anului 2020 si a vanzarii unei cantitati totale de energie electrica mai mare cu 1,9%.

Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate de SNN pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 182,63 lei/MWh (pret fara T_g)).

Fata de aceeași perioadă a anului anterior, cantitatea de energie electrică vândută pe piața concurențială a contractelor bilaterale a crescut cu 72%, în condițiile înregistrării unui preț mediu de vânzare pe această piață mai mic cu 6,4% (preț fără Tg). Cantitatea de energie electrică vândută de SNN pe piața spot (PZU și PI) în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 a scăzut cu 53%, în condițiile înregistrării unui preț mediu de vânzare pe această piață mai mare cu 116,6% (preț fără Tg).

Cheltuielile din exploatare, mai puțin depreciere și amortizare au crescut cu 22,1% în cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, față de aceeași perioadă a anului 2020. Această evoluție este determinată în principal de creșterea cheltuielilor cu energia electrică achiziționată, cheltuielilor cu reparații și mentenanță, cheltuielilor cu combustibilul nuclear a altor cheltuieli din exploatare, compensată parțial de scăderea cheltuielilor cu personalul.

Rezultatul financiar (venituri financiare nete) a înregistrat o scădere de 50,4%, influențând negativ rezultatul net. Principalele valute față de care există expuneri sunt EUR și CAD.

Creșterea **cheltuielii nete cu impozitul pe profit** a diminuat influențele pozitive ale celorlalte elemente. Această creștere a fost determinată de creșterea profitului impozabil calculat pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 față de cel calculat pentru perioada similară a anului 2020.

Contul de profit și pierdere pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2021 este prezentat în **Anexa 2**.

2.3. Execuția Bugetului de Venituri și Cheltuieli la 30 septembrie 2021

Bugetul de Venituri și Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2021 a fost aprobat prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr. 7/06.05.2021. Prin Hotărârea nr. 11/28.10.2021 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor a fost aprobată rectificarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pe anul 2021 (punctul 3 al ordinii de zi AGOA din 28 octombrie 2021).

Societatea este monitorizată cu privire la modul de încadrare în indicatorii, obiectivele și criteriile de performanță, respectiv modul de încadrare în fondul de salarii, în nivelul veniturilor și cheltuielilor, programul de reducere a arrieratelor și creanțelor restante.

Execuția BVC la 30 septembrie 2021 este prezentată în **Anexa 3** la prezentul raport.

Din analiza modului de realizare a Bugetului de Venituri și Cheltuieli la 30 septembrie 2021 (prezentat în **Anexa 3**), rezultă un grad de realizare a veniturilor din exploatare programate de 109,4% și o diminuare a cheltuielilor de exploatare față de nivelul bugetat cu 3,7%. Gradul de realizare a veniturilor totale este de 109,3%, superior gradului de realizare a cheltuielilor totale de 96,5%.

3. ACTIVITĂȚILE OPERATIONALE

3.1. Producerea de energie electrică

Producția brută de energie electrică a celor două unități operationale ale CNE Cernavodă a fost de 8.241.915 MWh în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 (din care 2.923.498 MWh în trimestrul III 2021); din această producție brută, consumul propriu tehnologic al Unităților în timpul funcționării, precum și în timpul opririlor asigurat din producție proprie a fost de 670 mii MWh în perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 (din care 241 mii MWh în trimestrul III 2021).

Astfel, energia electrica produsa si livrata in Sistemul Energetic National (“SEN”) a fost de 7.571.854 MWh in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, fata de aceeaasi perioada a anului 2020 (7.683.903 MWh), reprezentand o scadere de 1,5%. In trimestrul III 2021 cantitatea de energie electrica produsa si livrata in SEN a fost de 2.682.131 MWh, in crestere cu 22,7% fata de nivelul inregistrat in trimestrul III 2020 de 2.185.269 MWh.

Programul de productie de energie electrica neta aprobat de Consiliul de Administratie pentru anul 2021 (revizie aprilie 2021) a avut in vedere o cantitate de 10.456.074 MWh; din acesta, pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, programul de productie a avut in vedere o cantitate de 7.638.390 MWh, fiind realizat in proportie de 99,1% si pentru trimestrul III 2021, a avut in vedere o cantitate de 2.756.439 MWh, fiind realizat in proportie de 97,3%.

Factorul de utilizare a puterii instalate, inregistrat de fiecare unitate operationala din cadrul CNE Cernavoda in trimestrul III 2021, precum si cumulativ de la inceperea exploatarei comerciale (Unitatea 1 la 2 decembrie 1996, Unitatea 2 la 1 noiembrie 2007) pana la 30 septembrie 2021, a fost dupa cum urmeaza:

Unitatea CNE Cernavoda	Cumulat Semestrul I 2021	Iulie 2021	August 2021	Septembrie 2021	Cumulat Trimestrul III 2021	Cumulat de la punerea in exploatare comerciala
Unitatea 1	95,03%	95,66%	95,70%	95,58%	95,24%	90,68%
Unitatea 2	79,26%	81,83%	96,57%	98,44%	83,62%	93,86%

Valoarea mai mica a factorului de utilizare a puterii instalate la Unitatea 2 CNE Cernavoda reflecta influenta opririi planificate cu o durata efectiva de 836 ore, inregistrata incepand cu data de 9 mai 2021 ora 11:00. Extensia neplanificata a opririi planificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda a durat pana in data de 14 iunie 2021 ora 17:58.

In cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 au mai avut loc urmatoarele evenimente:

- in cursul lunii ianuarie 2021 a fost inregistrata o oprire neplanificata a Unitatii 1 CNE Cernavoda cu o durata efectiva de 163 ore, inregistrata in perioada 23 ianuarie 2021 – 29 ianuarie 2021, pentru realizarea unor lucrari de remediere ca urmare a aparitiei unei defectiuni la circuitul tehnologic clasic/secundar;
- in cursul lunii iulie 2021 au fost inregistrate doua opriri neplanificate a Unitatii 2 CNE Cernavoda cu o durata efectiva de 51,6 ore incepand cu 10 iulie 2021 ora 18:03, respectiv 46 ore incepand cu 28 iulie 2021 ora 23:08;
- in cursul lunii septembrie 2021, incepand cu 18 septembrie 2021 ora 01:00, Unitatea 1 CNE Cernavoda a functionat timp de 50 de ore la putere redusa, in vederea efectuarii unor lucrari de reparatie la un echipament din partea clasica

3.2. Vanzarea de energie electrica

In cadrul activitatii de tranzactionare a energiei electrice, Societatea are obligatia sa prezinte scrisori de garantie bancara anumitor parteneri contractuali, in conformitate cu prevederile stipulate in contractele de vanzare – cumparare a energiei electrice. In principal, acestea se refera la: contractul incheiat cu C.N. Transelectrica S.A. pentru transportul energiei electrice; conventia incheiata cu OPCOM S.A. pentru tranzactionarea energiei electrice pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare) si PI (Piata Intrazilnica); contracte incheiate pe platforma PCCB – NC (Piata Centralizata a Contractelor Bilaterale de Energie

Electrica – modalitatea de tranzactionare conform careia contractele sunt atribuite prin Negociere Continua); conventia de participare la PE (Piata de Echilibrare) incheiata cu C.N. Transelectrica S.A. si contractul incheiat cu Ciga Energy S.A. de prestare a serviciului de reprezentare ca parte responsabila cu echilibrarea (PRE).

In scopul acestei activitati, in cursul perioadei 1 ianuarie – 30 septembrie 2021:

- au fost lichidate 21 scrisori de garantie bancara in quantum de 50.488.333 lei (emise in 2019 si 2020); si
- a fost modificata valoarea unor scrisori de garantie bancara (majorata valoarea unei scrisori de garantie bancara de la valoarea de 2.000.000 lei la 4.600.000 lei si diminuata valoarea unei scrisori de garantie bancara de la valoarea de 2.460.000 lei la 1.340.000 lei).

La 30 septembrie 2021, existau in sold 21 scrisori de garantie bancara in quantum de 68.020.369 lei.

Cantitatile de energie electrica vandute in primele 9 luni ale anului 2021 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu Tg inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata reglementata ^{*)}	361	0,0%	183,93	66.347
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU si PI), din care:	8.036.733	99,7%	263,06	2.114.110.030
– Vanzari pe contracte PCCB – LE, PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC si contracte de furnizare	6.930.338	86,0%	250,17	1.733.740.074
– Vanzari pe PZU si PI	1.106.395	13,7%	343,79	380.369.956
Dezechilibre pozitive pe PE ^{**)}	25.818	0,3%	223,30	5.765.189
Total vanzari 1 ianuarie – 30 septembrie 2021	8.062.912	100%	262,93	2.119.941.566

^{*)} Nota: Incepand cu anul 2021, ANRE nu a mai stabilit pentru producatori obligatii de livrare pe piata reglementata. Contractele incheiate pe piata reglementata pentru semestrul II 2020 au livrare in ore CET; ultima ora de livrare din anul 2020 fiind prima din ianuarie 2021 (361 MWh, pret reglementat in valoare de 183,93 lei/MWh (inclusiv T_g)).

^{**)} Nota: 43.857 lei din valoarea prezentata reprezinta venituri redistribuite in ianuarie 2021 rezultate din echilibrarea sistemului, in baza aplicarii Ordinului ANRE nr. 76/2017 si Ordinului ANRE nr. 61/2020. Valoarea dezechilibrelor pozitive aferente lunii septembrie 2021 este estimata.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe piata reglementata, pe baza de contracte, pe piata spot (PZU si PI) precum si pe PE este de 8.062.912 MWh, cu 5,2% peste programul de vanzari, de 7.666.743 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 1,9% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in aceeasi perioada a anului 2020.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (491,1 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 86% de pe piata spot, 12% de pe PE si restul prin contracte la termen.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 sunt de 2.119.941.565 lei (din care 43.857 lei reprezinta venituri redistribuite rezultate din echilibrarea sistemului), mai mari cu 9,5% fata de veniturile bugetate pentru

perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 si respectiv mai mari cu 22% fata de realizarile din aceeasi perioada a anului 2020. Fata de veniturile bugetate cuprinse in rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2021, aprobata prin Hotararea nr. 11/28.10.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor, veniturile realizate pe piata de energie electrica aferenta livrarilor de energie electrica din perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 este cu 0,9% mai mare.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara piata reglementata si PE), rezultat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, este de 263,06 lei/MWh (inclusiv T_g). Spre comparatie, pretul mediu ponderat al tuturor tranzactiilor incheiate pe pietele in care SNN a activat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 (PCCB – LE, PCCB – LE flex, PCCB – NC, PC – OTC, PZU si PI), calculat in baza valorilor publicate de OPCOM in rapoartele de piata lunare, este de 295,20 lei/MWh. In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2020, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 227,15 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 o cota procentuala de 86% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 51,1% inregistrata in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2020. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 250,17 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 6,2% fata de pretul mediu inregistrat in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2020, de 266,81 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea T_g a ramas nemodificat din ianuarie 2020 (1,30 lei/MWh conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019).

Pe piata spot (PZU si PI), in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 13,7% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 29,9% inregistrata in aceeasi perioada a anului 2020. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU si PI) realizat de SNN in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 a fost de 343,79 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 159,46 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in aceeasi perioada a anului 2020.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, SNN a derulat 300 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 7 contracte reglementate (contracte incheiate pentru semestrul II 2020);
- 50 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 41 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 33 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 167 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

Nu au fost reziliate contracte si nu s-au semnalat intarzieri semnificative fata de termenele scadente de plata prevazute in contracte in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021. In toate cazurile in care au fost intarzieri, Societatea a transmis notificari si a perceput penalitati in conformitate cu prevederile contractuale.

Cantitatile de energie electrica vandute in trimestrul III 2021 si veniturile corespunzatoare, repartizate pe tipuri de contracte de vanzare sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Vanzari energie electrica (cantitati, preturi si valori) in trimestrul III 2021

Vanzari pe tipuri	Cantitati in MWh	% din total vanzari	Pret mediu [lei/MWh cu T _g inclus]	Venituri din vanzari [lei]
Vanzari pe piata concurentiala (contracte bilaterale si vanzari pe PZU), din care:	2.758.706	99,6%	281,13	775.563.333
– Vanzari pe contracte PCCB – LE Flex, PCCB – NC, PC – OTC si contracte de furnizare	2.539.126	91,6%	256,79	652.010.722
– Vanzari pe PZU	219.580	7,9%	562,68	123.552.611
Dezechilibre pozitive pe PE	11.995	0,4%	245,64	2.946.479
Total vanzari in trimestrul III 2021	2.770.701	100%	280,98	778.509.812

^{*)} Valoarea dezechilibrelor pozitive aferenta lunii septembrie 2021 este estimata.

Cantitatea de energie electrica vanduta pe baza de contracte, pe piata spot (PZU) precum si pe PE este de 2.770.701 MWh, cu 0,5% sub programul de vanzari, de 2.784.792 MWh (dimensionat la prognoza de productie, fara estimarea opririlor neplanificate) si cu 17,1% mai mare fata de cantitatea de energie electrica vanduta in trimestrul III 2020.

Diferenta dintre energia electrica vanduta de Societate si energia electrica produsa si livrata de CNE Cernavoda (88,6 mii MWh) este reprezentata de energia electrica achizitionata pentru acoperirea integrala a obligatiilor contractuale, cantitate de energie electrica care a fost achizitionata in proportie de 58% de pe piata spot si 42% de pe PE.

Veniturile realizate pe piata de energie electrica aferente livrarilor de energie electrica din trimestrul III 2021 sunt de 778.509.812 lei, mai mari cu 17,2% fata de veniturile bugetate pentru trimestrul III 2021 si respectiv mai mari cu 35% fata de realizarile din trimestrul III 2020. Fata de veniturile bugetate cuprinse in rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli a anului 2021, aprobata prin Hotararea nr. 11/28.10.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor, veniturile realizate pe piata de energie electrica aferenta livrarilor de energie electrica din trimestrul III 2021 este cu 2,6% mai mare.

Pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie electrica vandute (fara PE), rezultat in trimestrul III 2021, este de 281,13 lei/MWh (inclusiv T_g). In trimestrul III 2020, pretul mediu ponderat de vanzare, pentru cantitatile de energie vandute (fara piata reglementata si PE), a fost de 256,15 lei/MWh (inclusiv T_g).

Cantitatile de energie electrica vandute pe piata concurentiala a contractelor bilaterale au reprezentat in trimestrul III 2021 o cota procentuala de 91,6% din volumul total al energiei electrice vandute, fata de o cota procentuala de 73% inregistrata in trimestrul III 2020. Pretul mediu de vanzare pe contractele bilaterale in aceasta perioada a fost de 256,79 lei/MWh (cu T_g inclus), inregistrand o scadere de 2,6% fata de pretul mediu inregistrat in trimestrul III 2020, de 263,57 lei/MWh (cu T_g inclus); in conditiile in care valoarea tarifului de transport de introducerea energiei electrice in retea T_g a ramas nemodificat din ianuarie 2020 (1,30 lei/MWh conform Ordin ANRE nr. 218/11.12.2019).

Pe piata spot (PZU), in trimestrul III 2021 s-a vandut o cantitate de energie electrica reprezentand 7,9% din volumul total de vanzari, fata de o cota procentuala de 10% inregistrata in trimestrul III 2020. Pretul mediu de vanzare a energiei pe piata spot (PZU) realizat de SNN in trimestrul III 2021 a fost de 562,68 lei/MWh (cu T_g inclus), fata de 202,23 lei/MWh (cu T_g inclus) inregistrat in trimestrul III 2020.

In trimestrul III 2021, SNN a derulat 171 contracte de vanzare energie, dupa cum urmeaza:

- 6 contracte incheiate pe PCCB – LE;
- 40 contracte incheiate pe PCCB – LE Flex;
- 17 contracte incheiate pe PCCB – NC;
- 106 tranzactii incheiate pe PC – OTC;
- 2 contracte de furnizare pentru 2 consumatori finali.

3.3. Cheltuieli efectuate pe piata de energie electrica

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 194.947.251 lei, din care 41.223.515 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 9.842.974 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 22.043 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 1.182.310 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe Pietele Centralizate au fost de 1.556.880 lei – pentru 7.925 MWh, iar cele de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 140.970.871 lei – pentru 423.237 MWh. Cheltuielile cu achizitia de energie electrica (Pietele Centralizate si piata spot) au fost in valoare de 142.527.751 lei (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2020: 38.721.013 lei), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica pe perioada opririi planificate (inclusiv pe perioada opririi neplanificate, ca urmare a prelungirii opririi planificate) a Unitatii 2 CNE Cernavoda si pe perioada opririlor neplanificate a Unitatilor 1 si 2 CNE Cernavoda; cantitatea de energie electrica achizitionata a fost de 431.162 MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2020: 197.875 MWh), la un pret mediu de 330,57 lei/MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2020: 195,68 lei/MWh).

Cheltuielile pe PE in perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, cu valoarea dexequilibrului negative din luna septembrie 2021 estimata, au fost in cuantum de 41.223.515 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 59.896 MWh (1 ianuarie – 30 septembrie 2020: 12.832.152 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 33.507 MWh). Aceasta suma reprezinta contravaloarea energiei primite de pe PE pentru compensarea dezechilibrelor negative, care au aparut din cauza diferentelor intre cantitatile de energie efectiv livrate si cantitatile notificate in piata conform prognozei zilnice pentru fiecare interval orar.

In trimestrul III 2021 valoarea totala a cheltuielilor pe piata de energie electrica realizate de SNN este de 64.525.141 lei, din care 32.042.418 lei reprezinta cheltuielile pe piata de echilibrare (PE), 3.486.640 lei reprezinta T_g (tariful reglementat achitat catre C.N. Transelectrica S.A. pentru injectia energiei electrice produse de CNE Cernavoda in reseaua de transport a energiei electrice), 6.399 lei reprezinta cheltuielile reprezentand contravaloarea certificatelor verzi necesare de achizitionat pentru energia electrica furnizata, 363.583 lei reprezinta tarifele achitate catre OPCOM S.A. pentru tranzactiile de vanzare – cumparare derulate pe platformele administrate de OPCOM S.A.

In trimestrul III 2021 cheltuielile cu achizitia de energie electrica de pe piata spot (PZU si PI) au fost de 28.588.572 lei – pentru 50.982 MWh, la un pret mediu de 560,76 lei/MWh (trimestrul III 2020: 32.850.492 lei, cantitatea de energie achizitionata fiind de 157.825 MWh, la un pret mediu de 208,15 lei/MWh), cu scopul de a asigura indeplinirea integrala a obligatiilor contractuale de livrare energie electrica.

Cheltuielile pe PE in trimestrul III 2021, cu valoarea dezechilibrelor negative din luna septembrie 2021 estimata, au fost in cuantum de 32.042.418 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 37.587 MWh (trimestrul III 2020: 8.338.493 lei, cantitatea de energie electrica achizitionata fiind de 22.720 MWh).

Cheltuielile cu achizitia de energie electrica si cu dezechilibrele negative au fost mai mari in trimestrul III 2021, comparativ cu trimestrul III 2020, ca urmare a cresterii semnificative incepand cu luna iulie 2021 a pretului inregistrat pe PZU si a preturilor de dezechilibru.

3.4. Programul de investitii la data de 30 septembrie 2021

Valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2021 este de 433.860 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung), program aprobat prin Hotararea nr. 7/06.05.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN, ca parte a Bugetului de Venituri si Cheltuieli (“BVC”) al SNN pentru anul 2021.

Prin Hotararea nr. 11/28.10.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2021. Conform acestei rectificari, valoarea totala a programului de investitii al SNN pentru anul 2021 este de 356.774 mii lei (fara componenta alocata platii serviciului datoriei aferent imprumuturilor pe termen lung).

Situatia comparativa a realizarii investitionale (valorice si procentuale) pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2021 fata de perioada comparativa a anului 2020 este prezentata in tabelul de mai jos:

An	Valoare program investitii [mii RON]	Realizat (01.01 - 30.09) [mii RON]	Grad de realizare (01.01 - 30.09) (%)
2021	433.860	244.022	56,2%
2020	309.544	157.112	50,8%

Ca si in anii anteriori, Nuclearelectrica S.A. si-a structurat programul de dezvoltare investitii pe obiective definite in raport cu nevoile sucursalelor (CNE Cernavoda si FCN Pitesti) privind continuitatea in productie, astfel incat sa obtina un nivel cat mai ridicat de utilizare al capacitatii de productie (EAF Energy Availability Factor) in conditiile respectarii normelor de securitate nucleara si a mentinerii pe termen lung a nivelului de excelenta in exploatarea centralei. Totodata programul de dezvoltare urmareste sa raspunda necesitatii de modernizare/retehnologizare a unor sisteme, din considerente atat de natura economica (reduceri de consumuri specifice, imbunatatirea unor parametri caracteristici proceselor deservite, cu impact pozitiv asupra eficientei) cat si de natura juridica, fiind necesare implementarea unor imbunatatiri asociate securitatii nucleare, protectiei mediului si securitatii muncii, acestea reprezentand cerinte imperative, venite din partea autoritatilor de reglementare din domeniu.

Analiza gradului de realizare a programului de investitii la 30 septembrie 2021

Programul de investitii al SNN pentru anul 2021, anexa la BVC, a fost dimensionat valoric luand in considerare angajamentele contractuale in derulare, estimarile cu privire la obiectivele de investitii ce urmeaza a se realiza in anul urmator, inclusiv sume alocate unor proiecte de investitii pentru care se anticipeaza indeplinirea anumitor cerinte aflate in afara controlului SNN (de exemplu: avize prealabile ale unor autoritati de reglementare, termene legale privind finalizarea procedurilor de achizitie publica inclusiv contestatii, obtinerea aprobarilor necesare de la organele corporatiste SNN etc.), pentru a permite implementarea acestor proiecte cu incadrarea in valorile bugetare aprobate.

Cele mai mari proiecte de investitii planificate a se finaliza in cursul anului 2021 sunt: Modulul 12 DICA; modernizarea si extinderea Sistemului de protectie fizica – prioritate 2, etapa 1; amenajarea Depozitului Seiru si retehnologizarea software si hardware a simulatorului full scope. Pe langa acestea, programul de investitii cuprinde si inspectiile si reparatiile capitale realizate la Unitatea 2 CNE Cernavoda in timpul opririi planificate, alte proiecte de investitii necesare in cadrul Sucursalei CNE Cernavoda, Sucursalei FCN Pitesti si Sediului Central, precum si obiective de investitii cu finalizare in urmatorii ani.

Dintre proiectele de investitii prevazute in programul de investitii mentionam:

- **„Extinderea duratei de viata a Unitatii 1 CNE Cernavoda prin retubarea reactorului si retehnologizarea sistemelor principale”**: bugetat 118.624 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2021 este de 51,5%;
- **„Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda (inspectii generale regulate si reparatii capitale)”**: bugetat 79.423 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2021 este de 86,1%;
- **„Unitatile 3 – 4 CNE Cernavoda”**: bugetat 25.650 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2021 este de 97,7%;
- **„Imbunatatirea raspunsului CNE Cernavoda, respectiv a functiilor de securitate nucleara in cazul evenimentelor din afara bazelor de proiectare ca urmare a accidentului nuclear survenit la centrala nucleara Fukushima 1, Japonia”**: bugetat 17.937 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2021 este de 12,0%;
- **„Depozit intermediar de combustibil ars”**: bugetat 16.836 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2021 este de 76,0%;
- **„Instalatie de detritiere D2O”**: bugetat 15.776 mii lei – grad valoric de realizare la 30 septembrie 2021 este de 28,5%;
- **“Retehnologizarea software si hardware a simulatorului full scope”**: bugetat 5.916 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2021 este de 102,4%;
- **“Cresterea fiabilitatii sistemului de stocare EVA 8000 ce asigura stocarea centralizata a datelor de productie ale sistemului informatic al CNE Cernavoda prin inlocuirea acestuia”**: bugetat 5.819 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2021 este de 111,5%. Bugetarea acestei investitii s-a realizat cu prudenta, intrucat la momentul intocmirii BVC 2021 nu exista un contract in vigoare;

- **“Imbunatatirea performantelor sistemului de afisare DCC prin inlocuirea sistemului grafic Ramtek FS2400 la U1 si VDMC la U2”**: bugetat 4.987 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2021 este de 74,7%;
- **„Modernizarea si extindere Sistem de protectie fizica”**: bugetat 2.303 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2021 este de 99,4%;
- **„Dotari”**, reprezentand achizitii de bunuri si alte cheltuieli de investitii: bugetat 91.687 mii lei – gradul valoric de realizare la 30 septembrie 2021 este de 29,8%.

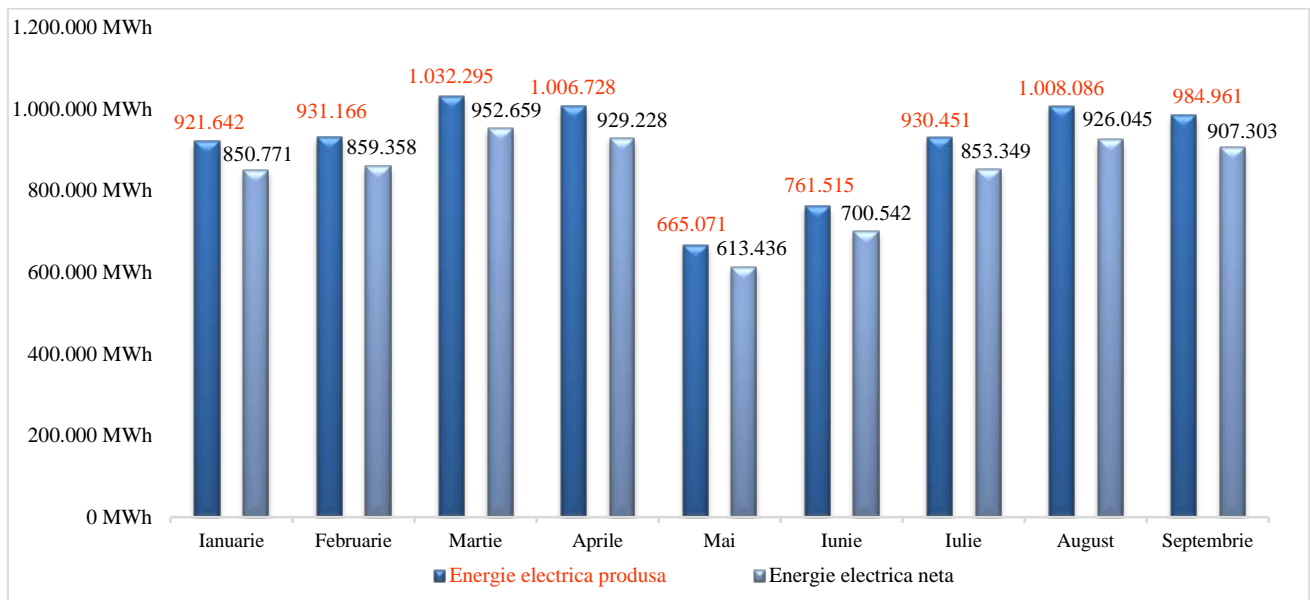
3.5. Activitatea Sucursalei CNE Cernavoda

Activitatea de operare s-a derulat fara evenimente care sa aiba impact asupra securitatii nucleare, asupra personalului propriu, a populatiei sau a mediului inconjurator. Relatia cu autoritatile de reglementare s-a desfasurat cu respectarea cerintelor si a conditiilor din autorizatiile de functionare.

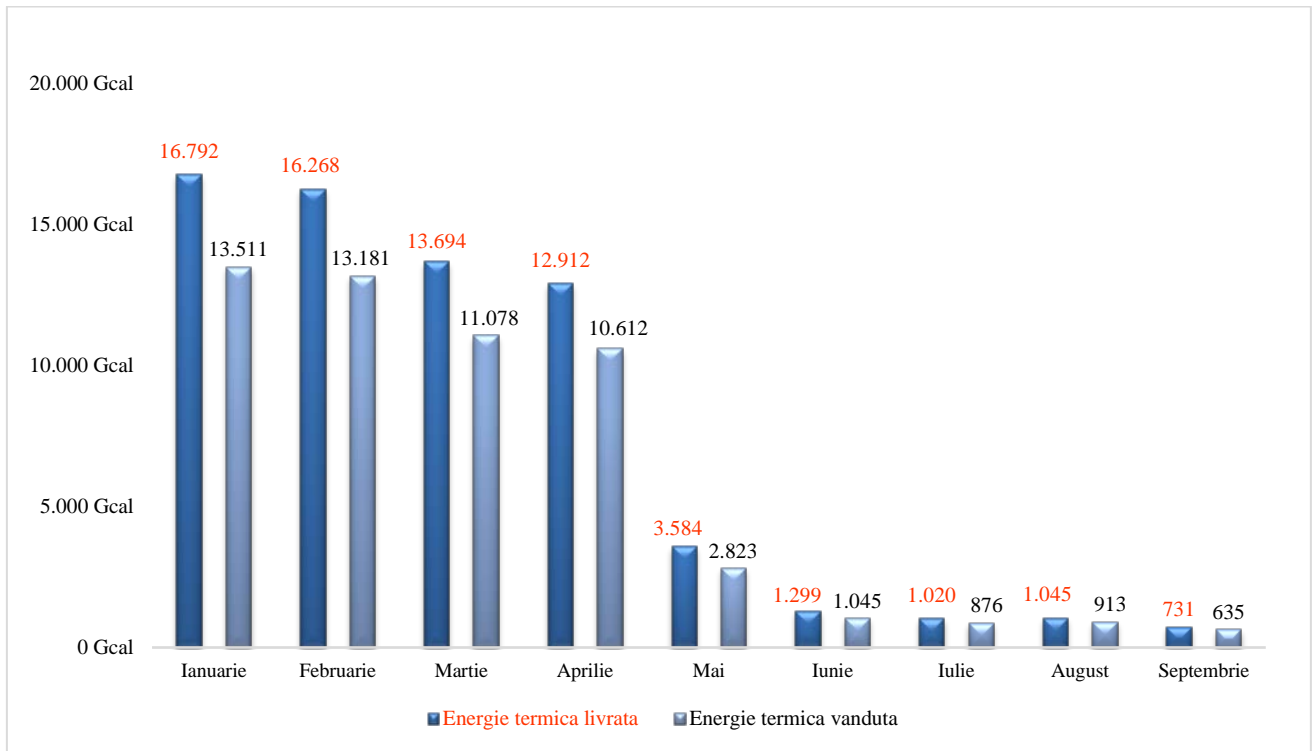
In perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 nu s-a inregistrat niciun eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe scara internationala a evenimentelor nucleare, privind degradarea barierelor de aparare in adancime, impact pe amplasament sau in exterior (INDICATOR 1).

Principalii indicatori ai activitatii de productie sunt evidentiati in graficele care urmeaza.

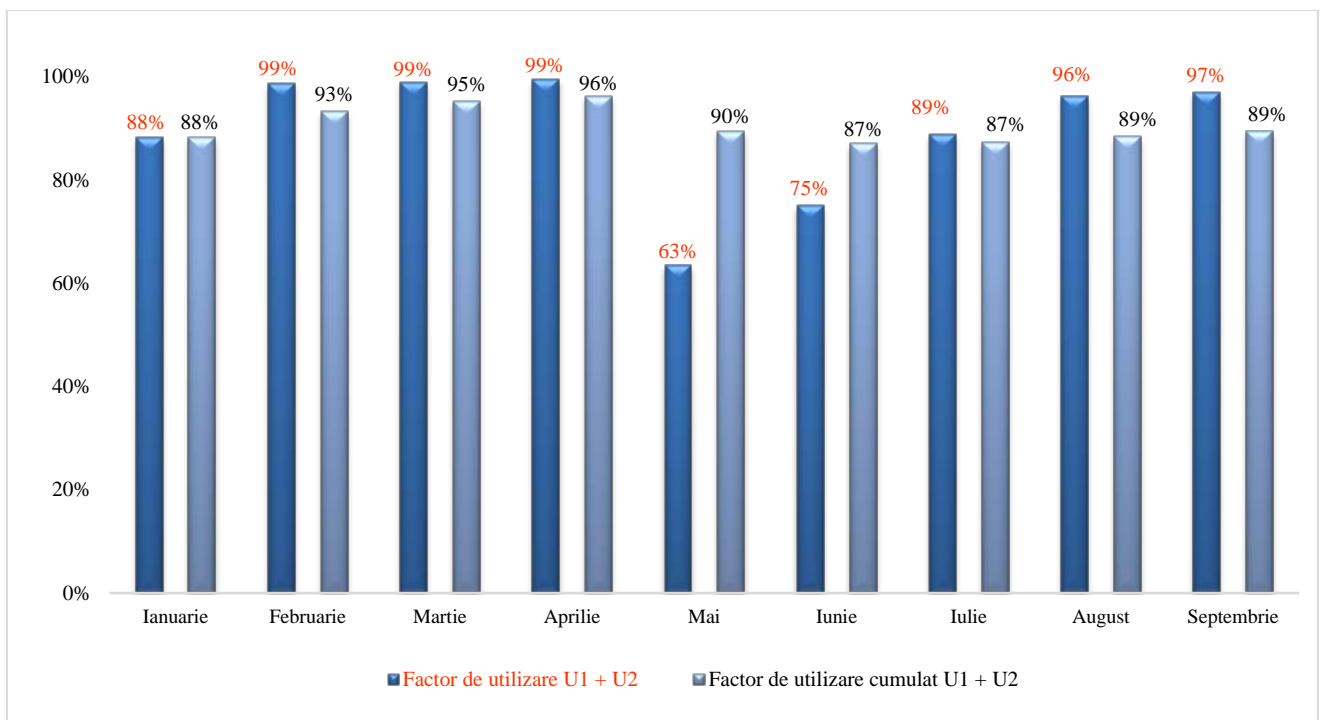
Energie electrica produsa/neta U1+U2 (MWh)
(Energie electrica produsa: 8.241.915 MWh/Energie electrica neta livrata: 7.592.691 MWh)
(Consum propriu tehnologic cumulat 2021: 7,87%)



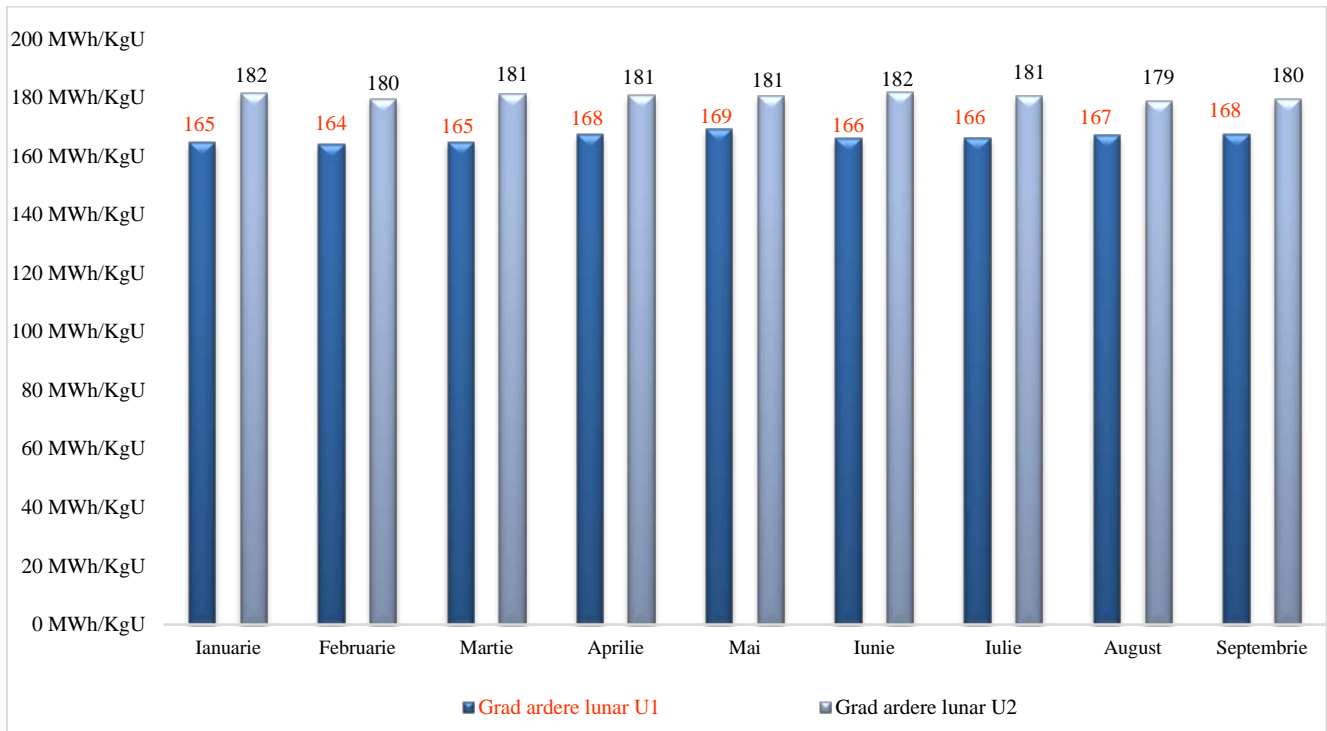
Energia termica livrata la termoficare/vanduta (Gcal)
(Energie termica livrata: 67.345 Gcal/Energie termica vanduta: 54.674Gcal)



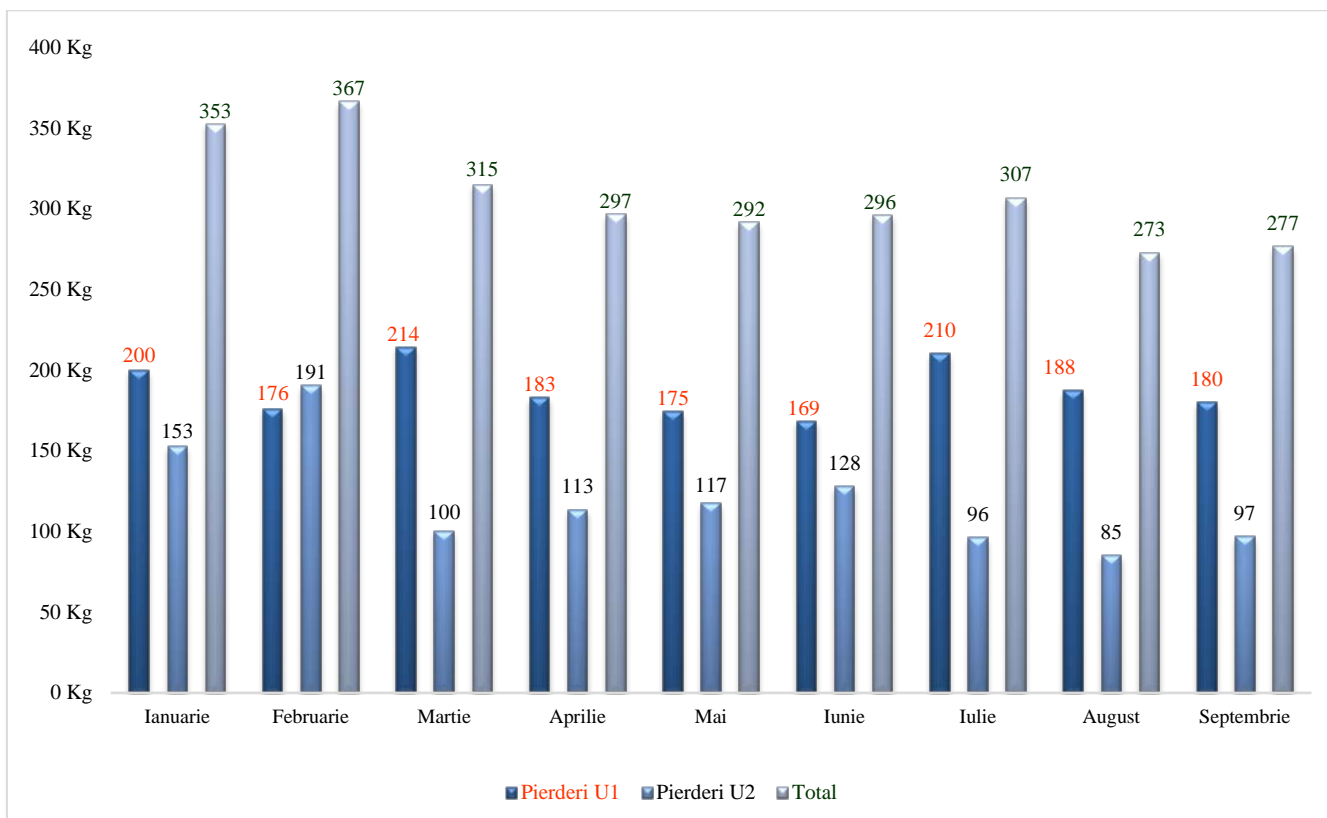
Factorul de utilizare a puterii instalate U1 + U2 (%)
(Cumulat 2021: 89,43%)



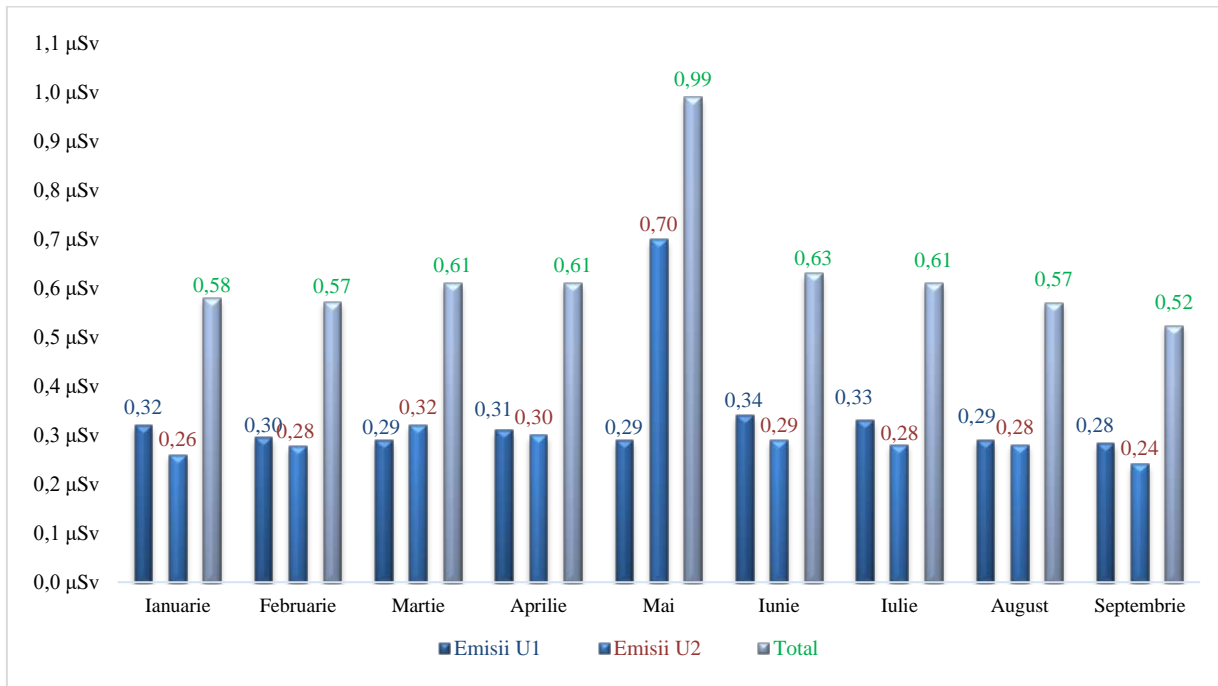
Grad de ardere combustibil nuclear (MWh/KgU)
(Cumulat 2021: 173,4/Prevazut proiect: min. 156)



Pierderi de apa grea U1+U2 (Kg)
(Cumulat 2021: 2.775/Prevazut: max. 10.280)



Volum emisii radioactive in mediu U1+U2 (μSv)
(Total cumulat 2021: 5,7/Limita anuala: 250)



3.6. Activitatea Sucursalei FCN Pitesti

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, Sucursala FCN Pitesti a fabricat, controlat si acceptat un numar de 8.290 fascicule de combustibil nuclear, conform planului de fabricatie, toate incadrandu-se in specificatii, productia de fascicule de combustibil nuclear crescand cu 6,9% fata de aceeasi perioada a anului 2020 cand s-au fabricat, controlat si acceptat un numar de 7.756 fascicule.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, Sucursala FCN Pitesti a livrat la CNE Cernavoda cantitatea de 7.200 fascicule de combustibil nuclear (perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2020: 7.920 fascicule), respectand graficul de livrari convenit.

In perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021, pentru productia de combustibil nuclear, s-a consumat pulbere sinterizabila de dioxid de uraniu, la un pret mediu de 491,64 lei/kg, provenita din stocul existent la 1 ianuarie 2021 si din achizițiile de la furnizorii CNU – Sucursala Feldioara si Cameco Marketing Inc. Canada.

4. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Principale aspecte ale continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie

Ultimele actiuni derulate de SNN in vederea continuarii Proiectului privind Cresterea Capacitatii de Productie sunt urmatoarele:

- Prin Hotararea nr. 8/12.06.2020 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. Abrogarea “Strategiei de continuare a proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2014) precum si a “Strategiei revizuite de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la CNE Cernavoda prin organizarea unei proceduri de selectare de investitori” (2018) (punctul 2 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

2. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze procedurile/demersurile/actiunile privind incetarea negocierilor cu CGN, precum si incetarea efectelor juridice (prin acordul partilor, denuntare etc.) a urmatoarelor documente: “Memorandumul de Intelegere privind dezvoltarea, construirea, operarea si dezafectarea Unitatilor 3 si 4 de la CNE Cernavoda (MoU)” si respectiv “Acordul Investitorilor in forma preliminara” (punctul 3 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

3. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN de a initia demersurile pentru analiza si cristalizarea optiunilor strategice privind constructia de noi capacitati de productie de energie electrica din surse nucleare (punctul 4 al ordinii de zi AGEA din 12 iunie 2020).

- Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 281/14.07.2020, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 618/14.VII.2020, a fost infiintat Comitetul de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

- Prin Decizia Prim – Ministrului Romaniei nr. 20/2021, publicata in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 12/6.I.2021, a fost modificata componenta Comitetului de Coordonare Strategica pentru Implementarea Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda.

- Prin Hotararea nr. 3/05.04.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata „Strategia de continuare a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda” (punctul 2 al ordinii de zi AGOA din 5 aprilie 2021).

- Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor („AGEA”) a fost aprobata suportarea, de catre SNN, prin intermediul Energonuclear, filiala detinuta integral de SNN, a cheltuielilor generate de Etapa 1 a Proiectului Unitatile 3 si 4 CNE Cernavoda, in conformitate cu prevederile Strategiei aprobate, in conditiile incadrarii in bugetul de venituri si cheltuieli aprobat conform prevederilor legale (punctul 7 al ordinii de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

4.2. Litigiu demarat de catre Sindicatul CNE Cernavoda si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 5802/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul CNE Cernavoda in numele unui numar de 757 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a respins exceptia autoritatii de lucru judecata, invocata de catre SNN, ca neintemeiata si a admis proba cu inscristuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiect incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscristurilor de catre SNN. Administrarea probelor, respectiv expertiza contabila este in derulare. Urmatorul termen de judecata este in data de 3.12.2021.

4.3. Litigiu demarat de catre Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 si angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda

Pe rolul Tribunalului Constanta, a fost inregistrat impotriva SNN, dosarul cu nr. 7036/118/2017, avand ca obiect drepturi salariale neachitate, reprezentand contravaloarea sporului de risc profesional (conditii periculoase), reclamant fiind Sindicatul Liber Energetica Nucleara '90 in numele unui numar de 291 angajati ai Sucursalei CNE Cernavoda.

Societatea considera aceste pretentii nefondate, toate drepturile salariale cuvenite fiind achitate salariatilor, inclusiv sumele de bani care fac obiectul acestui litigiu. Instanta a admis proba cu inscristuri si expertiza contabila, prorogand expertiza tehnica avand ca obiectiv incadrarea in zonele de risc radiologic dupa depunerea inscristurilor de catre SNN. Expertiza tehnica este in derulare cu Regia Autonoma Tehnologii pentru Energia Nucleara – CITON. La urmatorul termen de judecata - 3.12.2021 se solutioneaza litigiul pe fond.

4.4. Litigii demarate de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei “ANRE”

S.N. Nuclearelectrica S.A. a demarat actiunea de suspendare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate – Dosar nr. 7222/2/2019. Instanta a admis cererea SNN si a dispus suspendarea executarii Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pana la pronuntarea instantei de fond. Sentinta nr. 132/02.03.2020 este executorie de drept. Impotriva acestei sentinte, ANRE a declarat recurs solutionat de Inalta Curte de Casatie si Justitie, prin Decizia nr. 5713/04.11.2020 in sensul admitterii exceptiei lipsei de interes in sustinerea recursului, invocata de intimata – reclamanta SNN si al respingerii recursului declarat de parata ANRE impotriva Sentintei civile nr. 132/02.03.2020, pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a IX – a contencios administrativ si fiscal, ca lipsit de interes (definitiva).

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019 pentru aprobarea metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta si de stabilire a cantitatilor maxime de energie electrica ce pot fi impuse ca obligatii de vanzare pe baza de contracte reglementate (“Ordin ANRE nr. 216/11.12.2019) – Dosar nr. 97/2/2020. Prin Raportul Curent publicat in data de 3 august 2020, SNN a informat actionarii si investitorii de luarea la cunostinta de pe portalul instantelor de judecata, de respingerea cererii de anulare a Ordinului ANRE nr. 216/11.12.2019. Hotararea Curtii de Apel Bucuresti a fost atacata cu recurs in termen legal, acesta fiind inregistrat pe rolul Inaltei Curti de Casatie si Justitie, termenul de judecata fiind fixat la data de 24.03.2022.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare a Ordinului ANRE nr. 12/30.03.2016 privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de transport al energiei electrice si pentru serviciul de sistem (publicat in Monitorul Oficial nr. 279/13.04.2016) – Dosar nr. 2659/2/2020, inregistrat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, Sectia a IX – a Contencios Administrativ si Fiscal. Instanta a respins cererea de repunere a dreptului material la actiune in termenul de prescriptie ca neintemeiata si a admis exceptia tardivitatii introducerii cererii si a admis in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale disponand sesizarea acesteia cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Impotriva acestei hotarari SNN a declarat recurs in termen legal, dosarul urmand a fi inaintat la Inalta Curte de Casatie si Justitie care va fixa termenul de judecata.

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de anulare si suspendare a executarii Ordinului ANRE nr. 88/2020 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate si a preturilor aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 si pentru modificarea si completarea Contractului – cadru de vanzare – cumparare a energiei electrice incheiat intre producatorii de energie electrica si furnizorii de ultima instanta, aprobat prin Ordinul Presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 34/2019 – Dosar nr. 3570/2/2020 inregistrat la Curtea de Apel Bucuresti. La termenul din 17 decembrie 2020 instanta a respins cererea de suspendare a executarii. Prin Decizia nr. 247 din 04.03.2021 instanta a respins actiunea ca neintemeiata. Hotararea se afla in curs de redactare si este recurabila.

4.5. Litigiu demarat de catre S.N. Nuclearelectrica S.A. cu privire la unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice

S.N. Nuclearelectrica S.A a demarat actiunea de suspendare a executarii, anularea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice, asa cum a fost modificata si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 pentru modificarea si completarea Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 privind unele masuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice si obligarea la plata daunelor materiale in valoare de 820.422,44 RON, rezultate din aplicarea in ultimii trei ani a Hotararii Guvernului nr. 1041/2003 si a Hotararii Guvernului nr. 1461/2003 – Dosar nr. 4419/2/2021 intregit la Curtea de Apel Bucuresti Sectia a VIII-a Contencios Administrativ si Fiscal. Termenul de judecata urmeaza sa fie fixat de instanta.

4.6. Semnare contract Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara

Prin Raportul Curent publicat in data de 19 martie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii ca in data de 18 martie 2021, a semnat contractul de vanzare – cumparare a unor active (terenuri, cladiri, constructii speciale, instalatii, utilaje si echipamente) din cadrul liniei de procesare a concentratului de uraniu de la Compania Nationala a Uraniului – Sucursala Feldioara. Prin aceasta tranzactie, SNN va integra ciclul de fabricatie a combustibilul nuclear tip CANDU, cu exceptia activitatii de minerit.

4.7. Infiintare filiala – Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu – Feldioana S.R.L.

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”) au fost aprobate urmatoarele activitati in vederea infiintarii unei noi filiale:

1. Aprobarea infiintarii unei filiale, integral detinuta de Societate, in calitate de asociat unic, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 2 al ordinei

de zi AGEA din 5 aprilie 2021). Obiectul de activitate al filialei va include “prelucrarea combustibililor nucleari”.

2. Aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN sa indeplineasca toate formalitatile de infiintare a noii filiale (punctul 3 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

Prin Raportul Curent publicat in data de 24 septembrie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii ca in data de 24 septembrie 2021, fost infiintata filiala SNN, Fabrica de Prelucrare a Concentratelor de Uraniu-Feldioara SRL.

4.8. Filiala S.C. Energonuclear S.A.

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor (“AGEA”) au fost aprobate urmatoarele:

1. Majorarea capitalului social al S.C. Energonuclear S.A. cu suma de 25 mil. lei si, totodata, aprobarea participarii SNN la majorarea capitalului social al S.C. Energonuclear S.A., filiala detinuta integral de catre SNN, cu suma de 25 mil. lei. (punctul 4 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

2. Mandatul reprezentantilor SNN in AGEA Energonuclear pentru a vota in favoarea modificarii capitalului social al Energonuclear, in sensul majorarii acestuia cu suma de 25 mil. lei, si, totodata, aprobarea mandatului reprezentantilor SNN in AGEA Energonuclear pentru a vota in favoarea subscrierii integrale, de catre actionarul unic al Energonuclear, respectiv SNN, a capitalului social additional (majorat), de 25 mil. lei, sub forma de aport in numerar al SNN la capitalul social al Energonuclear, in cuantum de 25 mil. lei (punctul 5 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

3. Mandatarea Consiliului de Administratie al SNN sa initieze, sa deruleze si sa aprobe procedurile, operatiunile si deciziile corporative necesare pentru majorarea capitalului social al Energonuclear, operationalizarea Energonuclear si asigurarea resurselor necesare, in conformitate cu Strategia aprobata de AGOA SNN (punctul 6 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

4.9. Modificare Act Constitutiv al Societatii

Prin Hotararea nr. 4/05.04.2021 a Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor a fost aprobata modificarea Actului Constitutiv al SNN, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 8 al ordinei de zi AGEA din 5 aprilie 2021).

4.10. Aprobare repartizare profit net al exercitiului financiar 2020

Prin Hotararea nr. 5/26.04.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor („AGOA”) a fost aprobata repartizarea profitului net al exercitiului financiar 2020 pe destinatii, valoarea totala a dividendelor brute in valoare de 472.117.575 lei, valoarea dividendului brut pe actiune in valoare de 1,56514879 lei, data platii dividendelor, respectiv data de 25 iunie 2021 si a modalitatilor de plata, in conformitate cu nota prezentata actionarilor pentru acest punct de pe ordinea de zi (punctul 5 al ordinei de zi AGOA din 26 aprilie 2021).

4.11. Oprirea planificata a Unitatii 2 CNE Cernavoda

Incepand cu data de 9 mai 2021 ora 11:00, Unitatea 2 CNE Cernavoda a intrat in programul de oprire planificata, iar sincronizarea la Sistemul Energetic National s-a realizat in data de 14 iunie 2021.

In perioada opririi planificate, realizata o data la doi ani, s-au efectuat peste 12.000 de activitati din urmatoarele programe:

- Programul de mentenanta preventiva si corectiva;
- Programul de inspectii;
- Programul de testare obligatorie pe perioada opririlor planificate, conform cerintelor Comisiei Nationale pentru Controlul Activitatilor Nucleare, care se pot efectua numai cu centrala oprita;
- Programul de implementare a modificarilor pe proiect pe anumite sisteme/echipamente/componente.

Toate lucrarile din perioada opririi planificate au fost realizate in conditii de siguranta pentru personalul centralei, public si mediul inconjurator, conform procedurilor aprobate si utilizate la Sucursala CNE Cernavoda, si cu respectarea tuturor masurilor de protectie impotriva COVID 19.

4.12. Misiune, Viziune si Valori ale S.N. Nuclearelectrica S.A.

Prin Raportul Curent publicat in data de 8 iulie 2021, SNN a informat actionarii si investitorii cu privire la lansarea noilor:

- Misiune - „Generam energie curata la standard de excelenta.”;
- Viziune - "Construim un viitor durabil pentru generatia de maine.”; si
- Valori - "Excelenta profesionala.”, „Grija fata de angajati.”, „Siguranta si stabilitate.”, „Empatie si responsabilitate.” si „Dezvoltare durabila.”.

Misiunea, Viziunea si Valorile SNN reprezinta angajamentul echipei SNN pentru dezvoltare durabila, inovatie si securitate energetica.

4.13. Preluarea licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes – Grinties

Prin Raportul Curent publicat in data de 5 august 2021, SNN a informat actionarii si investitorii ca in data de 4 august 2021, a semnat Actul Adicional de preluare a licentei de concesiune a activitatii de exploatare Tulghes-Grinties, in baza Ordinului Agentiei Nationale pentru Resurse Minerale privind aprobarea transferului drepturilor si obligatiilor stabilite prin licenta de concesiune a activitatii de exploatare a minereului de uraniu din perimetrul Tulghes-Grinties, Judetul Neamt.

Preluarea licentei de concesiune a perimetrului Tulghes-Grinties, coroborat cu preluarea unor active ale sucursalei Feldioara a CNU, are in vedere, consolidarea ciclului integrat de combustibil nuclear si crearea premiselor pentru dezvoltarea lantului intern de aprovizionare in avantajul competitiv al Romaniei si al SNN.

4.14. Schimbări in conducerea Societatii – Directori

Prin Raportul Curent publicat in data de 06 octombrie 2021, S.N. Nuclearelectrica S.A. informeaza actionarii si investitorii ca, in data de 06.10.2021, Consiliul de Administratie al SNN a luat act, prin Decizia nr. 171/06.10.2021 de renuntarea domnului Paul Ichim la mandatul sau de Director Financiar SNN. Conform contractului de mandat incheiat, mandatul dlui. Paul Ichim urmeaza sa inceteze ca urmare a renuntarii la mandat in termen de 90 de zile lucratoare anterior retragerii, respectiv incepand cu data de 11.02.2022.

4.15. S.N. Nuclearelectrica S.A se alatura Forumului Economic Mondial (World Economic Forum – „WEF”)

SNN este prima companie romaneasca care a aderat la Forumul Economic Mondial ca membru in doua domenii strategice: Platforma pentru Modelarea Viitorului Materialelor si Infrastructurii Energetice si Initiativa de Parteneriat Impotriva Coruptiei, care sustin viziunea strategica a companiei de a construi un viitor durabil pentru generatia de maine, care furnizeaza energie curata la cele mai inalte standarde de excelenta.

4.16. Aprobarea rectificarii Bugetul de Venituri si Cheltuieli pe anul 2021

Prin Hotararea nr. 11/28.10.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor a fost aprobata rectificarea Bugetului de Venituri si Cheltuieli pe anul 2021 (puncul 3 al ordinei de zi AGOA din 28 octombrie 2021).

4.17. Litigii majore

Situatia litigiilor majore (cu valoare peste 500 mii RON) si a celor neevaluate monetar in curs la 30 septembrie 2021 este prezentata in **Anexa 4**.

4.18. Alte informatii

Raportul trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021 este insotit de Situatiile Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021, aceste situatii financiare fiind publicate pe pagina de internet a S.N. Nuclearelectrica S.A. (www.nuclearelectrica.ro), sectiunea Relatii cu investitorii.

5. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO - FINANCIARI LA 30.09.2021

Performantele SNN se regasesc si in indeplinirea principalilor indicatori economico - financiari, astfel:

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare 30.09.2021 ^{*)}
1. Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante/ Datorii curente	x	5,57
2. Indicatorul gradului de indatorare			
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (1)	Capital imprumutat/ Capital propriu x 100	%	2,0%
2.1. Indicatorul gradului de indatorare (2)	Capital imprumutat/ Capital angajat x 100	%	1,9%
3. Viteza de rotatie a debitelor – clienti	Sold mediu clienti/ Cifra de afaceri x 270	zile	23
4. Viteza de rotatie a activelor^{**)}	Cifra de afaceri/ Active imobilizate	x	0,48

^{*)} In baza Situatiilor Financiare Interimare Individuale la data si pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021.

^{**)} Viteza de rotatie a activelor este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri trimestriale (360 zile/270 zile).

6. GRADUL DE INDEPLINIRE AL INDICATORILOR CHEIE DE PERFORMANTA

Prin Hotararea nr. 12/28.09.2018 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata componenta Consiliului de Administratie al SNN, pentru un mandat de 4 ani, incepand cu data de 28 septembrie 2018, dupa cum urmeaza: Domnul Iulian – Robert Tudorache, Domnul Cosmin Ghita, Domnul Dumitru Remus Vulpescu, Domnul Cristian Gentea, Doamna Elena Popescu, Domnul Cristian Dima si Domnul Mihai Daniel Anitei.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 187/29.10.2018 a fost aprobata componenta de administrare a Planului de Administrare. Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 33/07.03.2019 au fost aprobate componenta de management al Planului de Administrare si Planul de Administrare in integralitate.

Prin Hotararea nr. 3/10.04.2019 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- indicatorii de performanta financiari si nefinanciari care vor constitui anexa la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi;
- quantumul componentei variabile anuale a remuneratiei administratorilor neexecutivi in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare;
- forma actului aditional ce urmeaza sa fie incheiat la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi.

Contractele de mandat si actele aditionale la contractele de mandat semnate de SNN cu membrii Consiliului de Administratie prevad indicatorii cheie de performanta ai acestora, precum si tintele trimestriale si anuale pentru perioada 2019 – 2022. Conform prevederilor contractelor de mandat (punctul 5 din Anexa 3 la contractele de mandat), procentul de realizare cumulata al indicatorilor cheie de performanta se determina pentru fiecare trimestru.

La data de 9 octombrie 2019 a incetat de drept, Contractul de mandat nr. 54/28.09.2018, incheiat de Societate cu Domnul Dima Cristian, in temeiul art. 13.1 litera k) potrivit careia acesta inceteaza in cazul in care administratorul nu trece in termen de 12 luni de la data inceperii mandatului de verificarile CNCAN prevazute in Normele NSN – 23 si ale art. 23 alin. (8) din NSN 23 “ Normele de Securitate nucleara privind pregatirea, calificarea si autorizarea personalului organizatiilor care exploateaza instalatii nucleare” potrivit caruia “membrii consiliului de administratie si/sau supraveghere al titularului de autorizatie care au atributii si autoritate pentru luarea unor decizii cu impact asupra securitatii nucleare trebuie sa demonstreze ca au cunostintele, indemanarile si atitudinile necesare, in urma verificarii de catre CNCAN, utilizand obiectivele de examinare si intrebarile din anexele nr. 1 si 2 la prezentele norme, conform prevederilor alin. (5).”

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 216/19.12.2019 a fost aprobata recomandarea Comitetului de Nominalizare si Remunerare privind numirea de catre Consiliul de Administratie a Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN pana la intrunirea Adunarii Generale a Actionarilor, AGA ce era convocata pentru data de 30 ianuarie 2020.

Prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului de 4 luni, pentru perioada 30.01.2020 – 30.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a

intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Remuneratia Domnului Teodor Minodor Chirica este formata dintr-o indemnizatie fixa lunara bruta si o componenta variabila stabilita pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari pe termen scurt aferenti anului 2020, asa cum acestia au fost aprobati pentru actualii membrii ai Consiliului de Administratie cu Contract de mandat in functie ai SNN.

Prin Hotararea nr. 6/28.05.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN a fost aprobata prelungirea duratei mandatului Domnului Teodor Minodor Chirica care se finalizeaza la data de 30.05.2020, cu o perioada de 2 luni, incepand cu data de 31.05.2020, in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare sau pana la data acceptarii mandatului de catre un administrator numit in conformitate cu prevederile Ordonantei de Urgenta nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare, daca selectia se finalizeaza inainte de termenul mentionat. De asemenea, a fost aprobata mentinerea indemnizatiei fixe brute lunare si a componentei variabile asa cum au fost aprobate prin Hotararea nr. 1/30.01.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN.

Prin Decizia nr. 130/10.07.2020, Consiliul de Administratie al SNN a luat act de cererea de renuntare a Domnului Iulian Robert Tudorache din calitatea sa de membru al Consiliului de Administratie al SNN, incepand cu data de 24 august 2020.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 131/23.07.2020 a fost aprobata numirea Domnului Teodor Minodor Chirica in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN incepand cu data de 23 iulie 2020 pana la expirarea mandatului.

Prin Hotararea nr. 9/27.07.2020 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SNN au fost aprobate urmatoarele:

- alegerea Domnului Teodor Minodor Chirica ca membru al Consiliului de Administratie al SNN, cu o durata a mandatului pana la data de 28 septembrie 2022, data la care inceteaza mandatul administratorilor in functie;
- remuneratia Domnului Teodor Minodor Chirica formata din indemnizatie fixa bruta lunara, egala cu de doua ori media pe ultimele 12 luni a castigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfasurata conform obiectului principal de activitate inregistrat de SNN, la nivel de clasa confirm clasificatiei activitatilor din economia nationala, comunicat de Institutul National de Statistica anterior numirii, si o componenta variabila anuala in valoare de 12 indemnizatii fixe lunare determinata pe baza indicatorilor de performanta financiari si nefinanciari, asa cum acestia au fost negociati cu actualii administratori in functie ai SNN si aprobati de Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor prin Hotararea nr. 3/10.04.2019;
- forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu Domnul Teodor Minodor Chirica.

La data de 23 noiembrie 2020, Domnul Cristian Gentea a notificat Societatea despre faptul ca incepand cu data de 19 noiembrie 2020 a preluat o functie in cadrul administratiei publice, functie ce este incompatibila cu calitatea de membru in Consiliul de Administratie al SNN, in conformitate cu prevederile art. 87 alin. 1 lit. d) din Legea nr. 161/2003 si prevederile art. 13.1 lit. g) din Contractul de mandat nr. 58/28.09.2018 incheiat cu SNN. Membrii Consiliului de Administratie au luat act in sedinta din data de 23 noiembrie 2020 de notificarea privind incetarea de drept a Contractului de mandat nr. 58/28.09.2018 al Domnului Cristian Gentea, avand in vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate prin ocuparea unei functii alese in cadrul administratiei publice. Incepand cu data de 19 noiembrie 2020,

Domnul Cristian Gentea detine functia de primar al Municipiului Pitesti, functie care este incompatibila cu exercitarea mandatului de membru in Consiliul de Administratie al SNN.

Prin Hotararea nr. 1/27.01.2021 a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor (“AGO”) au fost aprobate urmatoarele:

- revocarea Domnului Iulian Robert Tudorache din functia de membru al Consiliului de Administratie, ca urmare a renuntarii la mandat;
- revocarea Domnului Cristian Gentea din functia de membru al Consiliului de Administratie ca urmare a incetarii de drept a contractului de mandat avand in vedere intervenirea unui caz de incompatibilitate prin ocuparea unei functii alese in cadrul administratiei publice;
- aprobarea declansarii procedurii de selectie a doi membrii in Consiliul de Administratie al SNN, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare;
- aprobarea mandatarii Consiliului de Administratie al SNN pentru derularea procedurii de selectie a doi membrii ai Consiliului de Administratie.

La 30 septembrie 2021, componenta Consiliului de Administratie al SNN este urmatoarea:

Nr. crt.	Prenume si Nume	Data expirare mandat
1.	Teodor Minodor Chirica ^{*)}	28.09.2022
2.	Cosmin Ghita ^{**)}	28.09.2022
3.	Dumitru Remus Vulpescu	28.09.2022
4.	Elena Popescu	28.09.2022
5.	Mihai Daniel Anitei	28.09.2022

**) Presedinte al Consiliului de Administratie al SNN in baza Deciziei CA nr. 131/23.07.2020.*

****) Detine si functia de Director General al SNN.*

Calculul procentului de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta pentru trimestrul III 2021 este prezentat in **Anexa 5**. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este determinat de procentul de realizare cumulat al indicatorilor cheie de performanta, prin raportarea realizarilor la ponderile fiecarui indicator pe termen scurt, mediu si lung. Gradul de realizare al indicatorilor cheie de performanta este limitat la pragul de 100%, in situatia in care realizarile depasesc tintele propuse prin contractul de mandat.

Astfel, indicatorii cheie de performanta au fost indepliniti in proportie de 100% pentru trimestrul III 2021 cumulat (deci peste pragul de 75%), pentru fiecare membru al Consiliului de Administratie:

Contract de mandat	Grad de realizare Trim. III 2021 (cumulat)
Consiliul de Administratie	100%

Teodor Minodor Chirica,
Presedinte al Consiliului de Administratie

Vizat,
Paul Ichim,
Director Financiar

Anexa 1 – Situatia pozitiei financiare la 30 septembrie 2021

	30 septembrie 2021	31 decembrie 2020
	(neauditat)	(auditat)
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	5.591.087.025	5.794.727.840
Active reprezentand drepturi de utilizare a activelor suport in cadrul unui contract de leasing	1.225.667	621.233
Imobilizari necorporale	50.004.170	53.470.674
Active financiare evaluate la cost amortizat	35.232.054	5.056.031
Investitii financiare in filiale	172.438.308	141.666.101
Total active imobilizate	5.849.987.224	5.995.541.879
Active circulante		
Stocuri	452.229.671	435.434.531
Active imobilizate detinute pentru vanzare	-	2.231.633
Creante comerciale	208.466.140	157.943.751
Alte active financiare evaluate la cost amortizat	74.449.849	85.367.796
Depozite bancare	1.496.971.000	1.621.384.000
Numerar si echivalente de numerar	714.343.096	546.565.840
Total active circulante	2.946.459.756	2.848.927.551
Total active	8.796.446.980	8.844.469.430
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social, din care:	3.211.941.683	3.211.941.683
<i>Capital social subscris si varsat</i>	<i>3.016.438.940</i>	<i>3.016.438.940</i>
<i>Ajustari la inflatie a capitalului social</i>	<i>195.502.743</i>	<i>195.502.743</i>
Prime de emisiune	31.474.149	31.474.149
Rezerva platita in avans	21.553.537	21.553.537
Rezerva din reevaluare	177.253.795	198.799.898
Rezultatul reportat	4.245.984.608	4.055.915.983
Total capitaluri proprii	7.688.207.772	7.519.685.250
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi pe termen lung	152.370.680	290.478.567
Datorii din contracte de leasing pe termen lung	961.082	515.074
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	243.280.469	235.409.546
Venituri in avans	76.622.541	86.067.969
Datorie privind impozitul amanat	62.982.451	66.526.912
Obligatii privind beneficiile angajatilor	43.102.434	43.102.434
Total datorii pe termen lung	579.319.657	722.100.502
Datorii curente		
Datorii comerciale si alte datorii	171.968.809	285.020.150
Portiunea curenta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	69.584.185	57.272.874
Impozit pe profit datorat	52.337.131	32.049.397
Venituri in avans	13.324.793	16.228.454
Portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung	221.430.224	211.995.082
Datorii din contracte de leasing pe termen scurt	274.409	117.721
Total datorii curente	528.919.551	602.683.678
Total datorii	1.108.239.208	1.324.784.180
Total capitaluri proprii si datorii	8.796.446.980	8.844.469.430

Anexa 2 – Contul de profit si pierdere pentru perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021

	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat)	Perioada de 3 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2021 (neauditat)	Perioada de 9 luni incheiata la 30 septembrie 2020 (neauditat)
Venituri				
Venituri din vanzarea energiei electrice	775.237.956	574.153.486	2.114.818.186	1.731.672.957
Venituri din transportul energiei electrice	3.486.641	2.840.711	9.842.974	9.988.653
Total venituri	778.724.597	576.994.197	2.124.661.160	1.741.661.610
Alte venituri	25.170.207	17.203.540	61.770.543	35.520.874
Cheltuieli din exploatare				
Depreciere si amortizare	(139.785.853)	(130.508.099)	(417.428.284)	(408.763.469)
Cheltuieli cu personalul	(122.762.981)	(107.640.056)	(316.551.910)	(326.171.173)
Costul energiei electrice achizitionate	(60.630.991)	(41.188.984)	(183.751.266)	(51.553.165)
Reparatii si mentenanta	(24.378.272)	(24.722.887)	(70.440.767)	(46.849.121)
Cheltuieli cu transportul energiei electrice	(3.486.641)	(2.840.711)	(9.842.974)	(9.988.653)
Cheltuieli cu piesele de schimb	(4.613.613)	(5.135.073)	(15.377.567)	(13.437.295)
Costul cu combustibilul nuclear	(44.184.839)	(31.494.662)	(115.118.874)	(96.084.383)
Alte cheltuieli din exploatare	(104.572.751)	(101.547.062)	(303.293.081)	(286.605.701)
Total cheltuieli din exploatare	(504.415.941)	(445.077.534)	(1.431.804.723)	(1.239.452.960)
Profit din exploatare	299.478.863	149.120.203	754.626.980	537.729.524
Cheltuieli financiare	(5.821.274)	(11.150.313)	(28.305.260)	(33.730.056)
Venituri financiare	13.788.527	21.445.468	45.599.989	68.634.135
Venituri financiare nete	7.967.253	10.295.155	17.294.729	34.904.079
Profit inainte de impozitul pe profit	307.446.116	159.415.358	771.921.709	572.633.603
Cheltuiala cu impozitul pe profit, neta	(52.231.094)	(24.948.550)	(131.314.158)	(94.944.348)
Profitul perioadei	255.215.022	134.466.808	640.607.551	477.689.255

Anexa 3 – Executia Bugetului de Venituri si Cheltuieli la 30 septembrie 2021

mii RON

0	1	Indicatori	Nr. rd.	BVC 2021 Trim. III 2021 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 7/06.05.2021)	BVC 2021 Trim. III 2021 (aprobat prin Hotararea AGOA nr. 11/28.10.2021)	Realizat Trim. III 2021	% Realizat vs. Aprobat initial [Col.6/Col.4]	Variatie (abs.) [Col.6- Col.4]	% Realizat vs. Aprobat rectificat [Col.6/Col.5]
I.		VENITURI TOTALE (Rd.2 + Rd.5)	1	2.036.321	2.210.491	2.225.219	109,3%	188.898	100,7%
	1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	1.992.142	2.166.824	2.179.619	109,4%	187.477	100,6%
		c1 Subventii, cf. prevederilor legale in vigoare	3	-	-	-	-	-	-
		c2 Transferuri, cf. prevederilor legale in vigoare	4	-	-	-	-	-	-
	2.	Venituri financiare	5	44.180	43.667	45.600	103,2%	1.420	104,4%
II.		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7 + Rd.21)	6	1.506.313	1.484.301	1.453.297	96,5%	(53.015)	97,9%
	1.	Cheltuieli de exploatare (Rd.8 + Rd.9 + Rd.10 + Rd.20)	7	1.480.440	1.454.139	1.424.992	96,3%	(55.448)	98,0%
	A.	Cheltuieli cu bunuri si servicii	8	581.775	548.136	532.172	91,5%	(49.604)	97,1%
	B.	Cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	87.220	86.050	86.405	99,1%	(815)	100,4%
	C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.11 + Rd.14 + Rd.18 + Rd.19)	10	343.145	331.745	319.474	93,1%	(23.670)	96,3%
	C0	Cheltuieli de natura salariala (Rd.12 + Rd.13)	11	311.965	300.432	292.822	93,9%	(19.144)	97,5%
	C1	Cheltuieli cu salariile	12	276.385	261.820	256.263	92,7%	(20.122)	97,9%
	C2	Bonusuri	13	35.580	38.612	36.558	102,7%	978	94,7%
	C3	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	-	-	-	-	-	-
		a) Cheltuieli cu platile compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	-	-	-	-	-	-
		b) Cheltuieli cu drepturile salariale convenite in baza unor hotarari judecatoresti	16	-	-	-	-	-	-
		c) Cheltuieli de natura salariala aferente restructurarii, privatizarii, administrator special, alte comisii si comitete	17	-	-	-	-	-	-
	C4	Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	18	2.626	2.681	1.810	68,9%	(816)	67,5%
	C5	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala, fondurile speciale si alte obligatii legale	19	28.553	28.631	24.842	87,0%	(3.711)	86,8%
	D.	Alte cheltuieli de exploatare	20	468.301	488.208	486.941	104,0%	18.641	99,7%
	2.	Cheltuieli financiare	21	25.872	30.162	28.305	109,4%	2.433	93,8%
III.		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1 – Rd.6)	22	530.009	726.190	771.922	145,6%	241.913	106,3%
IV.		IMPOZIT PE PROFIT	23	93.336	125.663	131.314	140,7%	37.978	104,5%
V.		PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT (Rd. 22 - Rd. 23)	24	436.673	600.526	640.608	146,7%	203.935	106,7%

Anexa 4 – Litigii majore in curs la 30 septembrie 2021 (peste 500 mii RON), inclusiv cele neevaluate monetar

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
SNN Executiv								
1.	9089/101/2013	Civil Tribunalul Mehedinti	Creditor	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare (RAAN)	Insolventa. Faliment lichidator. Creanta 7.828.405,48 lei	Fond	Procedura in derulare.	10.02.2022
2.	873/1259/2008	Civil Tribunalul Arges	Creditor	Termoficare 2000 S.A.	Insolventa Faliment. Creanta 2.713.986,71 lei	Fond	Procedura in derulare.	23.11.2021
3.	1794/118/2016	Penal Tribunalul Constanta Curtea de apel Constanta	Parte civila	Bucur Ionel Negulici Elena Olteanu Madalina Encica Ionel Nicola Laurentiu Daramus Victor S.C. Davy Security S.R.L. parte responsabila civilmente prin administrator judiciar.	Prejudiciu 3.471.463 Euro.	Fond	Tip solutie: fapta nu este prevazuta de legea penala (art. 10 lit. b C.P.P.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpatul Bucur Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, daca functionarul public a obtinut pentru sine sau pentru altul un folos necuvenit prev. de art. 132 din Legea nr. 78/2000 raportat la art. 297 alin.1 C.pen., cu aplic. art. 309 si art. 183 C.pen. cu aplic art.5 C pen. (atribuirea frauduloasa a serviciului de protectie fizica si monitorizare catre S.C. Davi Security S.R.L.; S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp S.R.L.) si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen. (Conflictul de interese legat de paza blocului FE5 de catre S.C. Davi Security S.R.L./S.C. Davi Protect & Security S.R.L., S.C. Davi Protect Comp, S.C. Energosecurent S.R.L.). In baza art. 396 alin. 5 cod procedura penala in ref. la art. 17 alin. 2 cod procedura penala si art. 16 lit. b cod procedura penala, achita pe inculpata Negulici Elena Marinela pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu si pentru savarsirea infractiunii de conflict de interese prev. de art. 301 din Codul penal cu aplic. art. 5 C.pen., achita pe inculpatul Encica Ionel pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Nicola Laurentiu Theodor pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, achita pe inculpatul Daramus Victor pentru savarsirea infractiunii de complicitate la infractiunea de abuz in serviciu, achita pe inculpata Olteanu Madalina pentru savarsirea infractiunii de abuz in serviciu, in baza art. 397 Cod procedura penala si art. 25 Cod procedura	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							penala, Respinge actiunea civila formulata de catre partea civila S.N. Nuclearelectrica S.A., ca nefondata. Ridica sechestrul asigurator, instituit prin Ordonanta nr. 279/P/2015 din 06.01.2016 a DNA – ST Constanta, astfel cum a fost modificata prin incheierea nr. 9/19.01.2016 a Trib. Constanta si prin Ordonanta 279/P/2015 din data de 11.02.2016 a DNA – ST Constanta, asupra bunurilor inculpatilor Bucur Ionel, Negulici Elena - Marinela si Daramus Victor. In baza art. 275 alin. 3 cod procedura penala, cheltuielile judiciare avansate de stat in raman in sarcina acestuia. Cu apel in 10 zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 19.02.2021 Hotararea nr. 125/19.02.2021. Apel	
4.	3490/121/2015*	Civil Tribunalul Galati Curtea de Apel Galati ICCJ	Reclamant	S.C. ArcelorMittal Galati S.A.	Pretentii 8.575.245,78 lei diferenta contravaloare vanzare energie disponibilizata si alte cheltuieli asociate.	Recurs rejudicare	Fond Respinge actiunea privind obligarea paratei la achitarea cu titlu de daune interese compensatorii derivand din contractul nr. 207/22.02.2013 ca nefondata. Apel Admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati - Sectia a II-a civila in Dosarul nr.3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudicare. Admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.645.467,52 lei, cu titlu de prejudiciu. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva Incheierii din data de 26 mai 2016 a aceleiasi instante. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Hotararea nr. 227/27.09.2017. Recurs Admite recursul declarat de recurenta - parata S.C. ArcelorMittal Galati S.A. impotriva deciziei civile nr. 227/A din 27 septembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Galati – Sectia I Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva. Apel rejudicare Decizia civila nr. 102/A admite apelul declarat de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. impotriva sentintei civile nr. 278/20.12.2016 pronuntata de Tribunalul Galati, Sectia a II-a civila in dosarul nr.	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							3490/121/2015. Schimba in tot sentinta apelata si, in rejudecare admite in parte actiunea. Obliga pe parata ArcelorMittal Galati S.A. sa plateasca reclamantei S.N. Nuclearelectrica S.A. suma de 8.575.245,78 lei cu titlu de daune interese. Respinge ca nefondat apelul declarat impotriva incheierii din data de 26.05.2016 pronuntata de Tribunalul Galati in dosarul nr. 3490/121/2015. Obliga parata sa plateasca reclamantei suma de 142.132,97 lei, cheltuieli de judecata in fond si in apel. Cu drept de recurs, care se va depune la Curtea de Apel Galati, in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata azi, 26.06.2019, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei. Hotararea nr. 102/26.06.2019. Recurs rejudecare	
5.	4946/2/2015	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi Intervenient General Concrete	Anulare masura General Concrete	Fond	Fond Admite cererea. Anuleaza, in parte, Incheierea nr. 59/17.07.2015, emisa de parata, cu privire la pct. 5, Decizia nr. 16/11.05.2015 emisa de parata, cu privire la masura dispusa la pct. II.7 din dispozitivul deciziei, precum si pct. 3.3.1 din Raportul de control nr. 4371/10.04.2015 emis de parata. Admite cererea de interventie accesorie. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 68/28.02.2020. Recurs	18.11.2021
6.	45494/3/2015**	Tribunalul Bucuresti Sectia VI-a civila Curtea de Apel ICCJ	Reclamant chemat in garantie	Directori S.N. Nuclearelectrica S.A. si membrii AGA.	Prejudiciu 708.407 lei. Executare masura dispusa de CC prin raport 2012 privind polite D&O.	Recurs rejudecare	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive invocate de paratii Grama Mioara, Popescu Lucia - Ioana, Chiriac Cristiana si Serbanescu Cristian Ovidiu. Admite exceptia prescriptiei. Respinge cererea, constatand prescris dreptul la actiune. Respinge cererea de chemare in garantie ca ramasa fara obiect. Obliga reclamanta la plata urmatoarelor cheltuieli de judecata: 8.226,53 lei catre parata Grama Mioara, 7.873,53 lei catre parata Popescu Lucia - Ioana si 7.925,79 lei catre parata Chiriac Cristiana. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr.7583/29.11.2016. Apel Admite apelul. Anuleaza in parte sentinta apelata in ceea ce priveste admiterea exceptiei prescriptiei sumei de 6.465 Euro achitata la data de 01.03.2011, a sumei de 3.397 Euro achitata la data de 02.05.2011, a sumei de 39.250 Euro achitata la data de 07.06.2011 si a accesoriilor acestor sume si in ceea ce priveste acordarea cheltuielilor de judecata. Trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante in aceste limite. Mentine in rest sentinta apelata. Cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare. Pronuntata in sedinta publica azi, 15.12.2017. Recurs	15.12.2021

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Admite recursurile declarate de paratii Budulan Pompiliu si Teodor Minodor Chirica, Chiriac Cristiana, Grama Mioara, Popescu Lucia Ioana, Serbanescu Cristian - Ovidiu impotriva deciziei civile nr. 2250 din 15 decembrie 2017 pronuntata de Curtea de Apel Bucuresti – Sectia a V-a Civila, pe care o caseaza si trimite cauza spre o noua judecata aceleiasi instante. Definitiva. Respinge apelul ca nefondat. Obliga apelanta la plata cheltuielilor de judecata catre intimati astfel: pentru Chirica Minodor Teodor suma de 22.519 lei, pentru Budulan Pompiliu suma de 7.469 lei, pentru Chiriac Cristina suma de 21.634 lei, pentru Grama Mioara suma de 21.634 lei, pentru Serbanescu Cristian suma de 6.354 lei si pentru Popescu Lucia suma de 6.805 lei. Cu drept de recurs. Hotararea nr. 2215/20.12.2019. Recurs	
7.	409/2/2016	Curtea de Apel Bucuresti	Parte civila	Tudor Ion Grup infractional Casa de insolventa Banat lichidator la CET Energoterm Resita.	Infractioni evaziune fiscala, fals, luare dare mita 580.974,21 lei.	Fond	Fond Procedura in desfasurare.	29.11.2021
8.	41419/3/2016	Civil Tribunalul Bucuresti S a II-a Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant-Parat	Energ Securent S.R.L.	Pretentii SNN: 330.074,32 lei Pretentii Energ Securent: 2.206.539,80 lei	Fond	Fond Admite in parte cererea principala. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 337.569,25 lei din care suma de 273.341,76 lei reprezentand sume platite in plus ca urmare a reducerii CAS, 64.254,49 lei reprezentând TVA aferent, suma la care se va adauga dobanda legala in cuantum de 31.399,28 lei. Admite cererea reconventionala asa cum a fost precizata, si in consecinta: Obliga reclamanta - parata la plata catre parata - reclamanta a sumei de 1.257.880,8 lei, reprezentand valoarea facturilor emise si achitate pentru serviciile de paza prestate in perioada 01.07.2014 - 28.02.2016 din care suma de 1.022.112,46 lei reprezentand debit principal si suma de 235.786,34 lei reprezentand TVA aferent. Compenseaza cheltuielile de judecata. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 18.05.2021. Recurs	neredactata

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
9.	5802/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul CNE pentru 757 salariati.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond Administrare expertiza contabila.	3.12.2021
10.	7036/118/2017	Munca Tribunalul Constanta	Parat	Sindicatul SLEN pentru 132 salariati 159 reclamanti in nume propriu.	Drepturi banesti spor conditii periculoase.	Fond	Fond	3.12.2021
11.	6471/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 1 din Incheiere - Imprumut Energonuclear.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.1, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.4 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 4. Obliga parata la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1229/29.03.2019. Recurs	12.10.2022
12.	6472/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 4 din Incheiere - Uraniu.	Fond	Fond Admite actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr.29/31.07.2018, respectiv pct.4, si Decizia nr.5/08.06.2018, respectiv masura dispusa la pct.I.8 pentru inlaturarea abaterii descrise la punctul 10. Obliga la plata cheltuielilor de judecata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1230/29.03.2019. Recurs	06.10.2022
13.	6479/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 5 din Incheiere - ROEL Xerox.	Fond	Fond Admite in parte actiunea. Anuleaza in parte Incheierea nr. 29/31.07.2018 si decizia nr. 5/08.06.2018, ambele acte fiind emise de parata C.C.R., numai in ceea ce priveste masura de stabilire a prejudiciului aferent utilizarii echipamentelor in discutie la Ministerul Economiei/Energiei, doar incepand cu data inceperii lucrarilor Comisiei de negociere a Proiectului Unitatile 3 si 4 de la Cernavoda (masura dispusa la punctul II.3 al deciziei nr. 5/08.06.2018, in privinta careia s-a respins contestatia administrativa prin intermediul punctului 5 al Incheierii nr. 29/31.07.2018).	08.04.2022

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							Respinge in rest actiunea. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1730/14.05.2019. Recurs	
14.	6481/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 3 din Incheiere - Fundamentare BVC.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1939/05.06.2019.	13.01.2022
15.	6487/2/2018	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Curtea de Conturi	Anulare masura pct. 2 din Incheiere – nemajorare capital social.	Fond	Fond Respinge actiunea ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr.1940/05.06.2019.	04.05.2022
16.	35162/299/2018*	Civil – Judecatoria Sectorului I Bucuresti Sectia II-a Civila	Tert poprit – SNN Contestator Debitor AAAS Intimat Ionita Stefan.	Ionita Stefan – dosar executare 959/2010 BEJ Draganescu, Ionescu, Crafcenco	Contestatie la executare 2.089.042,69 lei.	Fond rejudecare	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a tertului poprit ca neintemeiata. Respinge contestatia la executare ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 1611/21.03.2019. Recurs Admite recursul. Admite exceptia lipsei cadrului procesual pasiv obligatoriu, invocata din oficiu. Caseaza sentinta si trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante. Irevocabila. Pronuntata in sedinta publica, azi 14.01.2020. Hotararea nr. 7/14.01.2020. Fond rejudecare - suspenda in temeiul art. 412 NCPC pana la depunerea dovezii calitatii mostenitorilor.	9.11.2021
17.	5308/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti Inalta Curte de Casatie si Justitie	Reclamant	Curtea de Conturi.	Anulare constatari din Raportul de follow-up nr. 7787/01.07.2019 referitoare la masurile II.7 si II.9 din Decizia nr. 16/11.05.2015.	Recurs	Fond Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge actiunea ca inadmisibila. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Recursul se va depune la Curtea de Apel Bucuresti, sub sanctiunea nulitatii. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor, prin intermediul grefei instantei, azi, 16.03.2020. Hotararea nr. 191/16.03.2020. Recurs	11.05.2022
18.	31481/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Lulache Daniela, Darie Mihai, Bucur Ionel, Alexe Alexandru, Dragan Ioana, Popescu Dan,	Constatate nulitate absoluta acte aditionale la contractele de mandat si administrare restituirea sumelor incasate plus dobanda legala si rata inflatiei.	Fond	Fond Respinge cererea de reluare a judecatii formulata de reclamantă ca neintemeiată. Admite exceptia perimării cererii principale. Constată perimată cererea principală. Respinge cererea de chemare în garantie ca rămasă fără obiect. Obligă reclamanta la plata către părătul Tcaciuc Sebastian Gabriel a sumei de 5.681,06 lei, cu titlu de	Urmeaza termen

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
				Radu Carmen, Sandulescu Alexandru, Stanescu Nicolae, Tcaciuc Sebastian			cheltuieli de judecată. Cu recurs în 5 zile de la pronuntare. Hotarâre 1977/2021 13.07.2021. Recurs	
19.	36200/3/2019	Civil Tribunalul Bucuresti	Reclamant	Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.	2.217.600 lei plus dobanda si indice de inflatie - prejudiciu reprezentand diferenta indemnizatie variabila incasata de membrii CA si de directori pentru perioada 2015 – 2017.	Fond	Fond In baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedura civila dispune suspendarea cauzei pana la solutionarea definitiva a dosarului nr.6481/3/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti Sectia a IX-a contencios administrativ si fiscal. Cu drept de recurs pe durata suspendarii, cererea de recurs urmand a se depune la Tribunalul Bucuresti – Sectia a VI-a Civila. Pronuntata in sedinta publica azi, 26.05.2020. Incheiere - Suspendare 26.05.2020.	Suspendat.
20.	6026/109/2019	Munca Tribunalul Arges	Parat	Gheba Florin Ovidiu.	Contestatie act Decizia nr. 344/17.10.2019 incetarea CIM si Decizia nr. 300/12.09.2019 comisie cercetare disciplinara.	Fond	Fond 244 c.pr.civ. Solutia pe scurt: in temeiul dispozitiilor art.413 alin.(1) pct.1 din Codul de procedura civila suspenda judecata cauzei pana la solutionarea definitiva a cauzei ce formeaza obiectul dosarului nr.1012/46/2019 al Curtii de Apel Pitesti. Cu recurs cat timp dureaza suspendarea, ce va fi depus la Tribunalul Arges. Pronuntata, astazi, 09.09.2020, in conditiile art.396 alin.2 C.pr.civ. Incheiere - Suspendare 09.09.2020.	Suspendat.
21.	5462/2/2019	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili.	Anulare acte fiscale	Fond	Fond Admite exceptia lipsei calitatii procesuale pasive a paratei Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti. Respinge cererea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Bucuresti, ca fiind formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Admite exceptia prescriptiei dreptului la actiune. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata ANAF - Directia Generala de Solutionare a Contestatiilor ca prescisa. Admite exceptia inadmisibilitatii. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili, ca inadmisibila. Cu drept de recurs in termen de 15 zile de la comunicare.Hotararea nr. 985/22.06.2021 Recurs	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
22.	97/2/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei).	Anulare act administrativ ordin nr.216/11.12.2019.	Apel	Fond Respinge cererea. Solutia pe scurt: admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare, cererea urmand a se depune la sediul Curtii de Apel Bucuresti - Sectia a VIII-a Contencios administrativ si fiscal. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei, azi, 31.07.2020. Hotararea nr. 681/31.07.2020. Apel Admite exceptia tardivitatii formularii cererilor aditionale, invocata de parata. Respinge actiunea in anularea Deciziilor nr. 2213/23.12.2019 si nr. 2214/23.12.2019, respectiv a informarii nr. 110703/23.12.2019, ca tardiv formulata. Respinge in rest cererea de chemare in judecata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 681/31.07.2020. Recurs	24.03.2022
23.	3083/3/2020	Civil Tribunalul Bucuresti. Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant.	Transelectrica Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice.	1.472.785 lei	Fond	Fond Admite cererea de chemare in judecata. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizarii acestei sume cu rata inflatiei de la data de 27.09.2018 si pana la data platii efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentand dobanda legala penalizatoare calculata de la data de 27.09.2018 si pana la data de 31.01.2020, precum si la plata in continuare a dobanzii legale penalizatoare, calculata de la data de 01.02.2020 si pana la data platii efective. Obliga parata la plata catre reclamanta a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecata, constand in taxa judiciara de timbru. Respinge cererea paratei privind plata cheltuielilor de judecata, ca neintemeiata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul Bucuresti - Sectia a VI-a Civila. Pronuntata astazi, 22.12.2020, prin punerea solutiei la dispozitia partilor de catre grefa instantei. Hotarare nr. 2698/22.12.2020 Apel	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
24.	2929/3/2020*	Administrativ Tribunalul Bucuresti, sectia a VI-a civila	Parat.	General Concrete Cernavoda.	Anulare Document Constatator achizitiei publice, document nr. 2865/15.10.2019.	Fond	Fond Amana cauza. Pentru a da posibilitatea reclamantei să formuleze cerere de reexaminare impotriva incheierii prin care s-a solutionat cererea de acordare a facilităților la plata taxei judiciare de timbre.	09.11.2021
25.	1506/118/2020	Civil/ Tribunalul Constanta	Reclamant.	U.A.T. Comuna Seimeni, Statul Roman prin Ministerul Finantelor Publice, Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, Guvernul Romaniei.	Actiune constatare drept uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica.	Fond	Fond	5.11.2021
26.	1663/118/2020	Civil Judecatoria Medgidia	Reclamant	Statul roman prin MFP. Administratia nationala Apele Romane. Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral.	Actiune constatare drept de administrate teren afereent bazinului hidrografic Valea Cismelei, uz, servitute, folosinta gratuita teren proprietate publica 31.050 mp si 73.428 mp.	Fond	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor, invocata prin intampinare de aceasta, ca nefondata. Admite exceptia inadmisibilitatii cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor, exceptie invocata din oficiu. Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu paratele Statul Roman prin Ministerul Finantelor, Administratia Nationala Apele Romane, Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral si Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor ca inadmisibila. Cu drept de apel in termen de 30 zile de la comunicare. Hotararea nr. 891/17.06.2021. Apel	Urmeaza termen.

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
27.	2659/2/2020	Contencios administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	ANRE	Anulare Ordin nr. 12/2016.	Fond	Fond Respinge ca neintemeiata cererea de repunere in termenul de prescriptie a dreptului material la actiune. Admite exceptia tardivitatii introducerii cererii. Respinge cererea ca fiind tardiv introdusa. Admite in parte cererea de sesizare a Curtii Constitutionale si dispune sesizarea Curtii Constitutionale cu solutionarea exceptiei de neconstitutionalitate a prevederilor art. 5 alin. 7 din OUG nr. 33/2017 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004, aprobata prin Legea nr. 160 din 2 octombrie 2012. Respinge, in rest, ca inadmisibila cererea de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 48 de la pronuntare, in ce priveste respingerea ca inadmisibila a cererii de sesizare a Curtii Constitutionale. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Pronuntata azi, 09.02.2021, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei instantei. Hotararea nr. 139/09.02.2021.	15.12.2022
28.	16597/3/2020	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Reclamant - Parat	General Concrete Cernavoda S.R.L.	Executare act administrativ 2.760.296.490 lei	Fond	Fond Administrare proba expertiza tehnica in constructii.	8.11.2021
29.	3570/2/2020	Contencios administrativ/ Curtea de Apel Bucuresti ICCJ	Reclamant	ANRE	Anulare acte emise de autoritatile de reglementare. Ordin nr. 88/2020.	Fond	Fond Respinge actiunea precizata, ca neintemeiata. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare. Hotararea nr. 247/04.03.2021. Recurs	Urmeaza termen.
30.	13682/3/2020	Civil/ Tribunalul Bucuresti	Parat	ISPE Proiectare si Consultanta S.A.	Anulare Document Constatator achizitiei publice	Fond	Fond In baza art. 413 alin. 1 pct. 1 C.pr.civ. suspenda judecata pana la data solutionarii definitive a dosarului nr. 16597/3/2020. Cu recurs. Pronuntata in sedinta publica, azi, 27.04.2021.	Suspendat.
31.	433/256/2021	Civil/ Judecatoria Medgidia	Reclamant	Inspectoratul Teritorial de Munca Constanta	Plangere contravenionala Proces verbal seria CT nr. 21907/06.01.2021.	Fond	Fond Admite cererea de completare a dispozitivului formulata de petenta S.N. Nuclearelectrica S.A. Completeaza dispozitivul sentintei civile nr. 421 din 30.03.2021 cu solutia asupra capatului de cerere privind acordarea cheltuielilor de judecata formulata de catre petenta, avand urmatorul continut „Obliga intimatul la plata catre petenta a sumei de 20 de lei, reprezentand cheltuieli de judecata.” Dispune indreptarea erorii materiale privind numarul procesului – verbal, dispozitia urmand sa fie citita ca „Exonereaza petenta de la plata	Finalizat

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							amenzii in cuantum de 8.000 lei aplicata prin procesul - verbal seria CT nr. 21907 din data de 06.01.2021". Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Hotararea nr. 712/19.05.2021.	
32.	6463/3/2021	Administrativ Tribunalul Constanta	Reclamant	Inspectia Muncii, ITM Constanta	Anulare act administrativ Decizii ITM Constanta nr. 2772, 2773/25.02.2021.	Fond	Fond	Urmeaza termen
33.	544/109/2015	Civil/ Tribunalul Arges Curtea de apel Pitesti	Apelant CNU	Goga Gheorghe	Brevete de inventii.	Fond Apel	Fond Admite in parte actiunea. Obliga parata la plata sumei de 4.015.582 lei reprezentand drepturi patrimoniale derivate din exploatarea procedeele tehnice ce fac obiectul inventiilor aferente perioadei 2014 - 2018. Cu apel. Hotararea nr. 343/26.09.2018. Apel Pentru continuarea procedurii ORNISS si a efectuarii expertizei, amana judecarea cauzei.	17.11.2021
34.	4419/2/2021	Administrativ Curtea de Apel Bucuresti	Reclamant	Guvernul Romaniei	Suspendare executare si anulare H.G. nr. 1041/2003.	Fond		Urmeaza termen.
Sucursala CNE Cernavoda								
1.	7023/118/2019	Munca/ Tribunalul Constanta	Parat.	17 salariatii MID.	Acordare spor in cuantum de 30%.	Fond	Fond efectuare expertiza contabila	2.12.2021
2.	2221/118/2019	Civil /Tribunalul Constanta	Reclamant.	Sorex S.A.	Actiune in revendicare/ restituire macarale sau contravaloarea acestora - 114.000 Euro.	Fond	Fond Respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei NUCLEARELECTRICA SA Sucursala CNE Cernavoda, ca nefondata. Admite, in parte, actiunea formulata de reclamanta SOREX SA in faliment prin lichidator judiciar CII Ursache Aurel in contradictoriu cu parata NUCLEARELECTRICA SA Sucursala CNE Cernavoda. Obligă parata la restituirea către reclamantă, în natură, a următoarelor bunuri: macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651417 si seria de fabricatie 679/1984 amplasată în interiorul reactorului nr. 3; macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651424 si seria de fabricatie 690/1985 amplasată în interiorul reactorului nr. 4; macaraua - turn tip MTA 125 cu nr. inventar 651372 si seria de fabricatie 689/1985 amplasată în interiorul reactorului nr. 5. În ipoteza în care bunurile nu vor mai exista în starea de fapt actuală, astfel cum aceasta a fost constatată prin Raportul de expertiză tehnică judiciară întocmit în cauză de domnul expert Popa Teodor, dispune obligarea paratei la plata către reclamantă a sumei de 10.000 euro pentru fiecare dintre cele trei	neredactata

S.N. Nuclearelectrica S.A.

Raport trimestrial al Consiliului de Administratie pentru perioada 1 ianuarie – 30 septembrie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in RON, daca nu este indicat altfel.)

Nr. crt.	Numar dosar	Natura litigiu/ Instanta	Calitate SNN	Parte adversa	Valoare	Stadiu	Descriere	Stadiu procesual Termen
							bunuri. Respinge în rest acțiunea, ca nefondată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 1.500 lei reprezentând cheltuieli de judecată (parte din onorariul achitat expertului). Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 1034/2021 30.09.2021	
3.	6144/118/2019	Civil/ Tribunalul Constanta Curtea de Apel Constanta	Reclamant.	Utilitati Publice.	Recuperare contravaloare prejudiciu ca urmare a neacceptarii noului tarif – 810.257,60 lei.	Fond	Fond Respinge actiunea formulata de reclamanta S.N. Nuclearelectrica S.A. in contradictoriu cu parata S.C. Utilitati Publice Cernavoda S.R.L., ca nefondata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare, calea de atac urmand a fi depusa la Tribunalul Constanta. Pronuntata prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin intermediul grefei instantei astazi, 01.10.2020. Apel Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, ce se poate depune la Curtea de Apel Constanta. Pronuntata la 07.04.2021, prin punerea solutiei la dispozitia partilor prin mijlocirea grefei. jud. red. NAL (gref.M.H.).	4.11.2021

Anexa 5 – Gradul de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta la 30.09.2021 – Consiliul de Administratie

Nr. Crt.	Obiectiv/Indicatori de performanta				Instrument de verificare	Prevederi Trim. III 2021	Realizari Trim. III 2021	Grad de realizare limitat la 100%	Pondere limitata (%)
	Denumire indicator	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen scurt	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen mediu	Pondere in componenta variabila a indicatorilor pe termen lung					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Indicatori de guvernanta									
1	Monitorizarea performantei conducerii executive	12,00%	-	-	Raport trimestrial al directorilor SNN	Indeplinit	Indeplinit	100%	12%
2	Monitorizarea gestiunii riscurilor	10,00%	-	-	Raport trimestrial de administrare a riscurilor	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
3	Monitorizarea transparentei in comunicare	8,00%	-	-	Publicarea periodica a informatiilor de guvernanta corporativa	Indeplinit	Indeplinit	100%	8%
4	Implementarea strategiei companiei	-	5,00%	5,00%	Raport de progres	Indeplinit	Indeplinit	100%	10%
Indicatori operationali									
1	Nici un eveniment de operare care sa depaseasca nivelul 1 pe Scara internationala a evenimentelor nucleare	2,00%	-	-	Scara INES conform site IEAE.org	Indeplinit	Indeplinit	100%	2%
2	Grad realizare buget de investitii	10,00%	2,00%	2,00%	Anexa nr. 4 BVC	40,00%	56,24%	100%	14%
3	Obtinerea unui coeficient de utilizare a puterii instalate de minim	7,00%	1,00%	1,00%	Productie realizata (MWh)/Productie teoretica maxima (MWh)	80%	89%	100%	9%
4	EHS - Doza colectiva anuala	2,00%	-	-	Doza totala, media pe unitate, om Sv (Raport trimestrial ALARA)	Nivel indicator anual. (0,32 om/Sv)	0,17	100%	2%
5	EHS - Efluentii in mediu	2,00%	-	-	MSv/CNE (Raport trimestrial ALARA)	250	5,70	100%	2%
6	EHS - Doza maxima admisibila	-	0,50%	0,50%	Msv/persoana (Raport anual ALARA)	20	7,01	100%	1%
Indicatori financiari									
1	Profit brut	7,00%	1,00%	1,00%	Formular "Cont profit si pierdere"	70.000.000 lei	771.921.709 lei	100%	9%
2	Pret mediu/MWh piata concurentiala	8,00%	1,00%	1,00%	Pret publicat de OPCOM	90% * ROPEX_FM 31.12.2020 (90% * 245,83 lei/MWh = 221,25 lei/MWh)	263,06 lei/MWh	100%	10%
3	Incadrare in cheltuieli totale de exploatare bugetate	9,00%	1,00%	1,00%	Anexa nr. 1 BVC	Indeplinit	Indeplinit	100%	11%
Gradul mediu ponderat de indeplinire al indicatorilor cheie de performanta									100%

Nota 1: Valori "Prevederi Trim. III 2021": potrivit Anexa nr. 3.2. la Contractele de mandat nr. 56, 57, 59/28.09.2018 (inclusiv actele aditionale aferente) si 70/27.07.2020.

Nota 2: - N = Reprezinta anul curent.
- M = Micro.

Nota 3: Componenta variabila pe termen scurt acordata pe baza indicatorilor trimestriali se va ajusta in functie de realizarile cumulate la finalul fiecarui exercitiu financiar.
Pentru trimestrele calendaristice neacoperite integral de contractul de mandat componenta variabila se va acorda proportional cu perioada cuprinsa in contractul de mandat.